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 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
A. O. & M. EXPLORATION, INC. 000579
AMANDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166541 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3645 - 3664

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

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

ALEGRE ENERGY, INC. 011441
KENTZELMAN WELL #: 1 RRCID -> 135045 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10780 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 270306 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11184 - 11393

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MONTE CARLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173905 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 17219 PERF. N/A

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

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

FOSTER "C" WELL #: 3 RRCID -> 191847 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11290 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HERRIN WELL #: 1 RRCID -> 254817 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 16268 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 152679 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

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

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LOUISIANA PACIFIC WELL #: 1 RRCID -> 203856 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 14498 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-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-17 WELL #: 1 RRCID -> 220291 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15125 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE MINERALS A-383 WELL #: 1 RRCID -> 230876 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 21755 PERF. N/A

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

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

PHILLIPS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 240782 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15650 - 15660

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976				N	-0-			-0-

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

ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103230 WELL #: 0001 L RRCID -> 264826 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931				N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3255931				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3255931				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931				N	NO RPT			-0-

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

APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251709 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 13145 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2014

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GRANBURY WELL #: 1 RRCID -> 260375 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809

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

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

BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CASEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 174462 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438

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

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

TEXACO FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 192898 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
KERR-MCGEE WELL #: 4 RRCID -> 251317 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14659 PERF. N/A

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

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

HUTCHINS-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 273644 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 15548 PERF.15105 - 15127

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

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE "DJ" WELL #: 1 RRCID -> 204820 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 20600 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LAZY M RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 210891 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12717 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

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

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255248 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11294 - 12200

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

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

CARR RESOURCES, INC. 135180
BLACKJACK WELL #: 1 RRCID -> 176480 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 15001 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
CARR RESOURCES, INC. //CONT.// 135180
PIRTLAW WELL #: 1 RRCID -> 234011 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16033 PERF. N/A

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

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

CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
MVP 'A-45' WELL #: 1 RRCID -> 271292 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9910 PERF. N/A

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 182595 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14230 - 18605

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
JEFFREY, J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209805 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A

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

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HANKAMER CYPRESS WELL #: 1 RRCID -> 242711 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

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

JD HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 242988 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10599 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PHELAN-BRINKERHOFF WELL #: 1 RRCID -> 265098 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 14539 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - P&A 08/18/14

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

DANUBE WELL #: 1 RRCID -> 266999 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

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

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROUSSARD-HEBERT C WELL #: 1 RRCID -> 247083 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 11539 PERF. N/A

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

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

CYPRESS E & P CORPORATION 195903
MUEGGE WELL #: 1 RRCID -> 263534 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 202876 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9858 - 9982

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

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

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP AMERICA A-62 WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 13778 PERF. 8588 - 8762

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

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

RHINO WELL #: 1 RRCID -> 275605 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4194 - 4200

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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 133250 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4347 - 4352

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

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

KEYSTONE MILLS WELL #: 46 RRCID -> 190877 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10488 - 10494

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE A-917 WELL #: 1 RRCID -> 231726 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 2 RRCID -> 172988 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

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

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

BARROW RANCH WELL #: 5 RRCID -> 186608 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 20700 PERF.14272 - 14287

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

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

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 4 RRCID -> 177890 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9491 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 259703 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF. N/A

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DIERKING UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 192717 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT				-0-

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
EVERGREEN ENERGY, INC. 256489
COULTER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 234972 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10489 - 10511

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

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 270968 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8733 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165888 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206882 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9124 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
NELSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 166202 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258982 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179465 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12690 - 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	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-

GEMARMI INC. 298884
WILSON, SUE SANFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272842 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 270687 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13600 - 15262

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	1285				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1285				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
PRASIFKA, JOE TERRY WELL #: 1 RRCID -> 208837 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14307 - 14328

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

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

MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209511 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 14604 PERF.12954 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 138163 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10380 - 10405

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 166932 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9632 - 9677

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

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 179995 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 8996 - 9010

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

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 236 RRCID -> 180010 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10812 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180401 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 11852

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

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 3 RRCID -> 181877 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5382 PERF. N/A

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

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

KGFCU (1B) WELL #: 5404 D RRCID -> 189751 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2862 - 2866

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 RRCID -> 242383 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 8776 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 271405 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 6790 - 6800

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 227365 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7220 - 7239

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2014 - P&A 01/07/2014

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

JAMEX, INC. 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179986 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 11055

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

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

VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 183973 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 19458 PERF.14396 - 14473

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

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

JHP OPERATING, LLC 432463
HENRY FEE WELL #: 1 RRCID -> 221654 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14556 - 15897

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
JOY RESOURCES, INC. 447952
TAYLOR JOSEY WELL #: 1 RRCID -> 245853 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11233 PERF. N/A

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

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

KD ENERGY, LLC 452996
MATL WELL #: 1 RRCID -> 235068 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GRACE BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 263907 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12570 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
LINN OPERATING, INC. 501545
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160370 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

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

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

BONETTI, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 164126 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

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

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYS UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 166845 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12620

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HINTZ ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 211974 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1690 - 1695

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

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
VASTAR FEE WELL #: 2 RRCID -> 196402 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A

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

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165882 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7 WELL #: 14 RRCID -> 173268 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 16438 PERF.14950 - 15070

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

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 10 RRCID -> 199423 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 2438 - 2488

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

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

MILESTONE OPERATING, INC. 567103
QUAIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205166 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8846 - 8847

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 210127 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8025 - 8027

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

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

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51R RRCID -> 227310 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

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

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

MUSTANG EXPLORATION CO., LTD. 596900
CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 228613 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5759 - 5962

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

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

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
QUINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172665 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 15853 PERF.15080 - 15215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2014 - PLUGGED 03/27/14

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC //CONT.// 638497
LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 173371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15422 PERF.13150 - 13390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14

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

QUINN WELL #: 2H RRCID -> 246836 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11336 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - PLUGGED 02/27/14

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

RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267819 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 15800 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-

PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC 660955
LULU WELL #: 1 RRCID -> 257984 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6722 - 6900

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208180 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAFFORD, JOE W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 132477 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126

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-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
INMAN, T. E. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 182932 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11390 - 11404

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
BLACK STONE A-535 WELL #: 1 RRCID -> 266927 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A

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

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

RAZOR EXPLORATION, LLC 695702
S.T. 215-L S/2 NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 272437 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A

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

REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1C RRCID -> 187104 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 6488

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
RUST OIL CORP. 737890
MUNSON, H.C. WELL #: 4 RRCID -> 251465 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11848 PERF. N/A

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

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

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232672 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8482 - 8488

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

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

DONNER PROPERTIES A-180 WELL #: 1 RRCID -> 263752 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14488 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
RED FISH GU WELL #: 1 RRCID -> 271450 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13182 PERF. N/A

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

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

A. A. FEW WELL #: 1 RRCID -> 271761 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
JOE WELL #: 1 RRCID -> 265257 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 2610 - 2614

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 16ST RRCID -> 175879 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A

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

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

THE GEORGE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 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-

SM ENERGY COMPANY 788997
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	19325				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	19325				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	19325				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	19325				N	-0-			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	19325				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	19325				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	19325				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19325				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19325				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19325				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19325				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19325				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
SMALL, R.P. CORP. 789221
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266501 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11525 - 12044

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

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

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BLACKBEARD WELL #: 1 RRCID -> 231381 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 15055 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-

STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
HERRING ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 263528 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 5954 - 5956

01	0 W	-0-	-0-	-0-	3357				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3357				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3357				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3357				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3357				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3357				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3357				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3357				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3357				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3357				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3357				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	3357				N	-0-			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
SUNDOWN ENERGY LP 829482
OTTO, R. WELL #: 1 RRCID -> 245472 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 3719 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TECPETROL OPERATING LLC 841047
L. CORNELIUS WELL #: 13 RRCID -> 263781 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 12619 PERF. N/A

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

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

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
HOLY COMFORTER UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199711 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12717 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 203943 COMPL. DATE 03/07/2004 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207994 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709

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

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

BP "B" WELL #: 1 RRCID -> 210886 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HICKORY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 233354 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10032 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-

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

EM WELL #: 1 RRCID -> 233371 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12525 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-

KYSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239757 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12357 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
RICE UNIVERSITY A 460 WELL #: 2 RRCID -> 242845 COMPL. DATE 07/29/2007 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

VIA OIL COMPANY 884905
SMITHERS WELL #: RRCID -> 163769 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 11642 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			282

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

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

VIPER S.W.D., LLC 886209
B&M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 245423 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2013

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
MALOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248811 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				N	NO RPT			-0-

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

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
RAY, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 203858 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 15321 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-

BLACK STONE MINERALS CO WELL #: 1 RRCID -> 216266 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.15485 - 15725

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
PDO HORIZON WELL #: 1 RRCID -> 216953 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 824 - 905

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

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

PDO EDGAR-CORMIER WELL #: 1 RRCID -> 216954 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2002 PERF. 812 - 844

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

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

PDO NATHAN WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216955 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
PDO PAINTER WELL #: 1 RRCID -> 216956 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1099 - 1104

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

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

PDO MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 216957 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1710 - 1790

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

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
SUNNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254427 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 17368 PERF.16236 - 16325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 1R RRCID -> 225963 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16481 PERF. 5096 - 5098

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
POWELL GROUP WELL #: 1 RRCID -> 257139 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-

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

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 1 RRCID -> 198706 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200569 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

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

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

ZAZA ENERGY, LLC 950545
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 262753 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

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

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

ACE (4050) 00418 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 223945 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4010 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			56
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			56
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			56
04	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			56
05	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			56
06	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			56
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			56
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			56
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			56
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

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

ACE, NORTH (3200) 00420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
SANTA FE "B" WELL #: 2 RRCID -> 255957 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972

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

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

ACE, NORTH (3700) 00420 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
KIRBY LUMBER WELL #: 5 RRCID -> 273164 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3606 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	838			N	-0-			-0-

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

ACE, NORTH (4830) 00420 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
BLACK STONE D WELL #: RRCID -> 185951 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008

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

ACE, NORTH (4850) 00420 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C" WELL #: 1 RRCID -> 203096 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-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-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) 00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
ARCO FEE 99 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254226 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406

*01	197534 R	18066	-0-	-179468	-0-	17446	3	620	9	N	564	541	1			217
02	16464 #	9264	-0-	-7200	-0-	8788	3	476	9	N	433	623	1			27
03	17608	11678	-0-	-5930	-0-	11246	3	432	9	N	393	180	1			240
04	17040	12212	-0-	-4828	-0-	11810	3	402	9	N	365	534	1			71
05	17608	10867	-0-	-6741	-0-	10440	3	427	9	N	388	358	1			101
06	17040	13927	-0-	-3113	-0-	13414	3	513	9	N	466	360	1			207
07	13251 R	13251	-0-	-0-	-0-	12748	3	503	9	N	457	531	1			133
08	12617 #	5942	-0-	-6675	-0-	5740	3	202	9	N	184	169	1			148
*09	13920 #	12237	-0-	-1683	-0-	11859	3	378	9	N	344	360	1			132
10	14384 #	13780	-0-	-604	-0-	13367	3	413	9	N	375	354	1			154
11	20675	20675	-0-	-0-	-0-	19930	3	745	9	N	677	535	1			296
*12	41395	41395	-0-	-0-	-0-	39893	3	1502	9	N	1365	1408	1			252

TOTAL GAS PROD: 183,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,011

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
MVP "A-152" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12300 - 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 N	-0-	-0-	-0-	B	5269446			Y	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	5269446			Y	-0-			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5269446													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5269446			Y	-0-			50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5269446			Y	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5269446			Y	-0-			50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5269446			Y	-0-			50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5269446			Y	-0-			50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5269446			Y	-0-			50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5269446													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	5269446			Y	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	5269446			Y	-0-			50
11	5269446	-0-	-0-	-5269446		-0-			Y	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			50

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

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264431 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11790 - 11960

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	78892			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	78892			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 78892													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	78892			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	78892			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	78892			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	78892			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	78892			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	78892			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 78892													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	78892			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	78892			N	-0-			-0-
11	78892	-0-	-0-	-78892		-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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

MVP A-82 WELL #: 1 RRCID -> 267645 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11122 - 11219

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-119551			Y	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-119551			Y	-0-			65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -119551													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			65

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

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.// 141726
MVP A-376 WELL #: 1 RRCID -> 270958 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11235 - 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	0	10696	-0-	10696 B	759206	10161	1	535	9	Y	486	535	1			130
02	0	-0-	-0-	-0- B	759206					Y	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 759206																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	759206					Y	-0-					130
04	0	75	-0-	75 B	759281	75	3			Y	-0-					130
05	0	-0-	-0-	-0- B	759281					Y	-0-					130
06	0	-0-	-0-	-0- B	759281					Y	-0-					130
07	0	-0-	-0-	-0- B	759281					Y	-0-					130
08	0	-0-	-0-	-0- B	759281					Y	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 759281																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	759281					Y	-0-					130
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	759281					Y	-0-					130
11	759787	-0-	-0-	-759787	-0-					Y	-0-					130
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690

01	1881 R	1881	-0-	-0-	-0-	264	1	1581	2	N	33					194
						36	9									
02	1204 #	325	-0-	-879	-0-	47	1	260	2	N	16					210
						18	9									
03	4450	530	-0-	-3920	-0-	69	1	382	2	N	72	189	1			93
						79	9									
04	1830 #	308	-0-	-1522	-0-	41	1	239	2	N	25					118
						28	9									
05	3007 #	528	-0-	-2479	-0-	74	1	444	2	N	9					127
						10	9									
06	3060	-0-	-0-	-3060	-0-					N	12	12	1			127
07	3162	740	-0-	-2422	-0-	101	1	605	2	N	31	3	1			155
						34	9									
08	4349	4349	-0-	-0-	-0-	71	1	617	2	N	20					175
						3639	5	22	9							
09	4029	4029	-0-	-0-	-0-	3615	1	385	2	N	26					201
						29	9									
10	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	1948	1	4	9	N	4					205
11	3060	1994	-0-	-1066	-0-	731	1	1208	2	N	50	192	1			63
						55	9									
12	3162	1519	-0-	-1643	-0-	962	1	526	2	N	28					91
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 18,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

ALCO-MAG (COOK MT. 2 8900) 01279 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
WHELESS WELL #: 1 RRCID -> 238402 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9060 - 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	8494	6227	-0-	-2267	-0-	177	1	5966	2	N	76	211	1			20
						84	9									
02	7672	2957	-0-	-4715	-0-	84	1	2827	2	N	42					62
						46	9									
03	7781	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					62
04	7530	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					62
05	10607	10607	-0-	-0-	-0-	242	1	10200	2	N	150					212
						165	9									
06	6030 #	5005	-0-	-1025	-0-	156	1	4754	2	N	86	202	1	1	8	95
						95	9									
07	3286 #	32	-0-	-3254	-0-	3	1	29	2	N	-0-					95
08	7781	5943	-0-	-1838	-0-	189	1	5735	2	N	17	3	8			109
						19	9									
09	10200	9909	-0-	-291	-0-	297	1	9564	2	N	44	3	8			150
						48	9									
10	10540	322	-0-	-10218	-0-	12	1	306	2	N	4					154
						4	9									
11	5760 #	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					154
12	10230 #	116	-0-	-10114	-0-	6	1	110	2	N	-0-	150	1			4

TOTAL GAS PROD: 41,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

ALCO-MAG (YEGUA -G- 8400) 01279 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
B & G ENERGY CORPORATION 040403
DOOLEY WELL #: 8 C RRCID -> 004873 COMPL. DATE 09/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8410 - 8426

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-

ASTER (JACKSON) 01476 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 218335 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864

01	6975	664	-0-	-6311	-0-	664	2	N	-0-	-0-
02	4396 #	1	-0-	-4395	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-	-0-
04	2670 #	1	-0-	-2669	-0-	1	2	N	-0-	-0-
05	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-	-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-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: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) 01490 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMU WELL #: 1 RRCID -> 200566 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11897 - 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	5464 R	5464	-0-	-0-	-0-	646	1	4678	2	N	127					279
						140	9									
02	4452 #	4169	-0-	-283	-0-	644	1	3425	2	N	91	179	1			191
						100	9									
03	4929 #	3052	-0-	-1877	-0-	713	1	2269	2	N	64					255
						70	9									
04	4770 #	2753	-0-	-2017	-0-	682	1	1992	2	N	72	179	1			148
						79	9									
05	4929 #	2834	-0-	-2095	-0-	713	1	2043	2	N	71					219
						78	9									
06	4770 #	2961	-0-	-1809	-0-	690	1	2190	2	N	74					293
						81	9									
07	4619 #	2913	-0-	-1706	-0-	707	1	2122	2	N	76	189	1			180
						84	9									
08	3038 #	2844	-0-	-194	-0-	713	1	2043	2	N	80					260
						88	9									
09	3412 R	3412	-0-	-0-	-0-	690	1	2614	2	N	98	181	1			177
						108	9									
10	3222 R	3222	-0-	-0-	-0-	713	1	2409	2	N	91					268
						100	9									
11	2970 #	2727	-0-	-243	-0-	690	1	1934	2	N	94	187	1			175
						103	9									
12	3534 #	2987	-0-	-547	-0-	713	1	2175	2	N	90					265
						99	9									

TOTAL GAS PROD: 39,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
TOVREA, ALLEN T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997

01	4650 #	47	-0-	-4603	-0-	37	2	10	9	N	9					94
02	4200 #	348	-0-	-3852	-0-	339	2	9	9	N	8					102
03	4650 #	526	-0-	-4124	-0-	513	2	13	9	N	12					114
04	4500 #	676	-0-	-3824	-0-	676	2			N	-0-					114
05	4650 #	664	-0-	-3986	-0-	555	2	109	9	N	99	181	1			32
06	4500 #	574	-0-	-3926	-0-	510	2	64	9	N	58					90
07	4185 #	555	-0-	-3630	-0-	555	2			N	-0-					90
08	713 #	662	-0-	-51	-0-	521	2	141	9	N	128	178	1			40
09	690 #	519	-0-	-171	-0-	454	2	65	9	N	59					99
10	651 #	529	-0-	-122	-0-	471	2	58	9	N	53					152
11	780 #	642	-0-	-138	-0-	606	2	36	9	N	33					185
12	651 #	552	-0-	-99	-0-	537	2	15	9	N	14	172	1			27

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI) 01741 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
CASEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172851 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALLIGATOR BAYOU (6780) 01741 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
POINT BARROW SWD WELL #: 1 RRCID -> 171801 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825

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-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) 01775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO PRODUCTION, L. L. C. 374996
STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502

01	19096	1779	-0-	-17317	18730	1647	2	132	9	N	120	229	1				104
02	17248	5177	-0-	-12071	6659	4955	2	222	9	N	202	163	1				143
03	19096	9191	-0-	-9905	-0-	8593	2	598	9	N	544	466	1				221
04	18480	4721	-0-	-13759	-0-	4343	2	378	9	N	344	319	1	4	8		242
05	19096	900	-0-	-18196	-0-	836	2	64	9	N	58	158	1				142
06	18480	3841	-0-	-14639	-0-	3423	2	418	9	N	380	323	1				199
07	9176 #	3439	-0-	-5737	-0-	3244	2	195	9	N	177	165	1	3	8		208
08	9176 #	3536	-0-	-5640	-0-	3262	2	274	9	N	249	167	1	3	8		287
09	4710 #	3152	-0-	-1558	-0-	2931	2	221	9	N	201	328	1	1	8		159
10	3968 #	2740	-0-	-1228	-0-	2451	2	289	9	N	263	159	1	2	8		261
11	3840 #	2559	-0-	-1281	-0-	2251	2	308	9	N	280	317	1				224
12	3534 #	1580	-0-	-1954	-0-	1436	2	144	9	N	131	167	1	1	8		187

TOTAL GAS PROD: 42,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,949

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) 01775 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
ALLIGATOR POINT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384

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

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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6450) 01775 725 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO PRODUCTION, L. L. C. 374996
STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 229731 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6682 - 6687

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2013

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

ALPHABET SOUP "Z" (HACKBERRY) 01939 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOLLOWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179980 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8428 - 8434

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

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

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BABE ZAHARIAS WELL #: 1 RRCID -> 271049 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9364 - 9406

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2014 - P&A 06/10/14

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

ALTA LOMA (WEITING, LOWER) 01978 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 201494 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 15644 PERF.13276 - 13294

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

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) 01979 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
ERNST, SUNNY WELL #: 1 RRCID -> 189690 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1119	-0-	1119	1119	1056	2	63	9	N	57					57
11	1676 R	557	-0-	-1119	-0-	549	2	8	9	N	7					64
*12	525 R	525	-0-	-0-	-0-	502	2	23	9	N	21					85

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14220 - 14672

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

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU, LOWER) 01979 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265401 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 14657 PERF.14634 - 14648

01	107663 #	-0-	-0-	-107663	-0-					N	-0-	132	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/21/2014

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

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
SUNNY ERNST G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 262895 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 14908 PERF.13783 - 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	22041 #	11214	-0-	-10827	-0-	56	1	10650	2	N	462	512	1			191
						508	9									
02	17248 X	9188	-0-	-8060	-0-	8822	2	366	9	N	333	356	1			168
03	16120 X	9531	-0-	-6589	-0-	9150	2	381	9	N	346	337	1			177
04	14760 X	8556	-0-	-6204	-0-	8268	2	288	9	N	262	153	1			286
05	12152 X	7928	-0-	-4224	-0-	40	1	7648	2	N	218	334	1			170
						240	9									
06	10860 X	6671	-0-	-4189	-0-	23	1	6356	2	N	265	173	1			262
						292	9									
07	10168 X	5055	-0-	-5113	-0-	16	1	4893	2	N	133	172	1			223
						146	9									
08	9517 X	3717	-0-	-5800	-0-	161	1	3464	2	N	84	158	1			149
						92	9									
09	8490 X	3181	-0-	-5309	-0-	3092	2	89	9	N	81					230
10	7936 X	3646	-0-	-4290	-0-	8	1	3537	2	N	92	175	1			147
						101	9									
11	6660 X	4616	-0-	-2044	-0-	4444	2	172	9	N	156	173	1			130
12	5053 X	4219	-0-	-834	-0-	4063	2	156	9	N	142					272

TOTAL GAS PROD: 77,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,574

SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 269298 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914

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

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

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) //CONT.// 01979 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HUNT CLUB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269845 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 16005 PERF.15522 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43803	#	3691	-0-	-40112	-0-	131	1	3384	2	N	160	57	1			275
							176	9									
02	23044	X	11901	-0-	-11143	-0-	732	1	10630	2	N	490	545	1			220
							539	9									
03	18879	X	7795	-0-	-11084	-0-	670	1	6902	2	N	203	143	1			280
							223	9									
04	14250	X	8185	-0-	-6065	-0-	912	1	7085	2	N	171	181	1			270
							188	9									
05	13175	X	6464	-0-	-6711	-0-	800	1	5466	2	N	180					450
							198	9									
06	12750	X	5538	-0-	-7212	-0-	923	1	4462	2	N	139	419	1			170
							153	9									
07	13175	X	5925	-0-	-7250	-0-	904	1	4835	2	N	169					339
							186	9									
08	67315	X	67315	-0-	-0-	-0-	849	1	62959	2	N	3188	3025	1			502
							3507	9									
09	139112	X	139112	-0-	-0-	-0-	1701	1	130493	2	N	6289	6206	1			585
							6918	9									
10	141797	X	141797	-0-	-0-	-0-	1806	1	132949	2	N	6402	6686	1			301
							7042	9									
11	129522	X	129522	-0-	-0-	-0-	1857	1	120911	2	N	6140	6033	1			408
							6754	9									
*12	100335	X	100335	-0-	-0-	-0-	1495	1	93591	2	N	4772	4777	1			403
							5249	9									

TOTAL GAS PROD: 627,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,303

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TACQUARD WELL #: 1 RRCID -> 188975 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 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	310	X	233	-0-	-77	-0-	42	1	116	3	N	68	115	1			32
							75	9									
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	32	1			-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	155	125	1			30
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	30	1			-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	9	7	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	13	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	35	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	15	10	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.// 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13048 - 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	23467 X	23195	-0-	-272	-0-	5834	1	16204	3	N	1052	1192	1			315
						1157	9									
02	21196 X	17227	-0-	-3969	-0-	3373	1	12917	2	N	852	719	1			448
						937	9									
03	18428 X	18428	-0-	-0-	-0-	4300	1	12965	3	N	1057	935	1			570
						1163	9									
04	22440 X	16272	-0-	-6168	-0-	4155	1	11249	3	N	789	1090	1			269
						868	9									
05	23188 X	17052	-0-	-6136	-0-	2088	1	13763	3	N	1092	897	1			464
						1201	9									
06	22440 X	15304	-0-	-7136	-0-	146	1	14117	3	N	946	1108	1			302
						1041	9									
07	19065 X	14074	-0-	-4991	-0-	61	1	12984	3	N	935	925	1			312
						1029	9									
08	18414 X	13306	-0-	-5108	-0-	10	1	1010	9	N	918	1091	1			139
09	DLQ G-10	16265	-0-	16265	16265	2383	1	1011	9	N	919	694	1			364
10	DLQ G-10	20625	-0-	20625	36890	5481	1	992	9	N	902	707	1			559
11	61590 X	24700	-0-	-36890	-0-	3188	1	7280	3	N	1027	1072	1			514
						1130	9									
*12	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	1087	1	16819	3	N	745	755	1			504
						820	9									

TOTAL GAS PROD: 215,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,234

ALTA LOMA, S. (TACQUARD) 01983 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
ORTEGO WELL #: 1 RRCID -> 249550 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14332 - 14343

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

ALTA LOMA, S. (TACQUARD) //CONT.// 01983 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272254 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 14657 PERF.14218 - 14226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	27642	-0-	27642	27642	1657 1756	1 9	24229	2	N	1596	1083	1			513
02	95557	74646	-0-	-20911	6731	1881 4657	1 9	68108	2	N	4234	4670	1			77
03	83545	82479	-0-	-1066	5665	2150 5548	1 9	74781	2	N	5044	4692	1			429
04	80850	75185	-0-	-5665	-0-	2092 4836	1 9	68257	2	N	4396	4288	1			537
05	84175	84175	-0-	-0-	-0-	2312 5281	1 9	76582	2	N	4801	4869	1			469
06	86585	86585	-0-	-0-	-0-	2303 5284	1 9	78998	2	N	4804	5040	1			233
07	93392	93392	-0-	-0-	-0-	2475 5687	1 9	85230	2	N	5170	5220	1			183
08	106253	106253	-0-	-0-	-0-	2517 6480	1 9	97256	2	N	5891	5671	1			403
09	118692	118692	-0-	-0-	-0-	1847 7428	1 9	109417	2	N	6753	6554	1			602
10	106704	106704	-0-	-0-	-0-	1875 6775	1 9	98054	2	N	6159	6587	1			174
11	80850	45455	-0-	-35395	-0-	1016 3086	1 9	41353	2	N	2805	2726	1			253
*12	122769	122769	-0-	-0-	-0-	2072 7592	1 9	113105	2	N	6902	6836	1			319

TOTAL GAS PROD: 1,023,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,555

ALTA LOMA, SW (12650) 01985 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 201493 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 15644 PERF.12552 - 13294

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

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

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	438 R	438	-0-	-0-	-0-	289	2	149	9	N	135	156	1			58
03	9117	9117	-0-	-0-	-0-	8316	2	801	9	N	728	519	1			267
04	14517	14517	-0-	-0-	-0-	13556	2	961	9	N	874	709	1			432
05	14B DENY	14389	-0-	14389	14389	13387	2	1002	9	N	911	1067	1			276
06	15066	677	-0-	-14389	-0-	572	2	105	9	N	95	172	1			199
07	14B DENY	6788	-0-	6788	6788	5987	2	801	9	N	728	523	1			404
08	14B DENY	4894	-0-	4894	11682	4491	2	403	9	N	366	546	1			224
09	14520 #	1885	-0-	-12635	-0-	1724	2	161	9	N	146	191	1			179
10	14384 #	1828	-0-	-12556	-0-	1639	2	189	9	N	172	151	1			200
11	6570 #	5417	-0-	-1153	-0-	5168	2	249	9	N	226	349	1			77
*12	9602 R	9602	-0-	-0-	-0-	8921	2	681	9	N	619	360	1			336

TOTAL GAS PROD: 69,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,000

ALTAIR (WILCOX 10,100) 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
PRYOR, MYRA S., -A- WELL #: 4 T RRCID -> 004914 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 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-

TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	15	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTAIR (WILCOX 10,100) //CONT.// 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4671	-0-	-909	-0-	934	1	3674	2	Y	57	83	1			23
							63	9									
02	5040	X	3595	-0-	-1445	-0-	681	1	2869	2	Y	41					64
							45	9									
03	5177	X	3940	-0-	-1237	-0-	620	1	3240	2	Y	73	89	1			48
							80	9									
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	962	1	4653	2	Y	75	89	1			34
							83	9									
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	968	1	3774	2	Y	49					83
							54	9									
06	4530	X	4191	-0-	-339	-0-	868	1	3287	2	Y	33	76	1			40
							36	9									
07	5735	X	4367	-0-	-1368	-0-	776	1	3559	2	Y	29					69
							32	9									
08	5735	X	4766	-0-	-969	-0-	1005	1	3728	2	Y	30	64	1			35
							33	9									
09	5700	X	3970	-0-	-1730	-0-	764	1	3172	2	Y	31					66
							34	9									
10	4805	X	3869	-0-	-936	-0-	820	1	3020	2	Y	26	59	1			33
							29	9									
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	995	1	3801	2	Y	45	60	1			18
							50	9									
*12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	980	1	4322	2	Y	40					58
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 54,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

ALTAIR (WILCOX 10,200) 02045 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
CLINTON, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 004918 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 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	3193	#	2702	-0-	-491	-0-	576	1	2074	2	N	47					121
							52	9									
02	2884	#	2304	-0-	-580	-0-	552	1	1707	2	N	41					162
							45	9									
03	2901	R	2901	-0-	-0-	-0-	648	1	2188	2	N	59					221
							65	9									
04	2610	#	1465	-0-	-1145	-0-	297	1	1134	2	N	31	181	1			71
							34	9									
05	3270	R	3270	-0-	-0-	-0-	604	1	2619	2	N	43					114
							47	9									
06	2915	R	2915	-0-	-0-	-0-	810	1	2047	2	N	53					167
							58	9									
07	3010	R	3010	-0-	-0-	-0-	756	1	2188	2	N	60					227
							66	9									
08	3255	#	2762	-0-	-493	-0-	702	1	2017	2	N	39	176	1			90
							43	9									
09	3150	#	3064	-0-	-86	-0-	810	1	2199	2	N	50					140
							55	9									
10	3255	#	2064	-0-	-1191	-0-	2006	2	58	9	N	53					193
11	2910	#	2059	-0-	-851	-0-	2006	2	53	9	N	48					241
12	3162	#	1967	-0-	-1195	-0-	1914	2	53	9	N	48	178	1			111

TOTAL GAS PROD: 30,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) 02045 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TAIT, R.A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148529 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 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	2077 #	1251	-0-	-826	-0-	513	1	725	2	N	12					98
						13	9									
02	1876 #	790	-0-	-1086	-0-	361	1	335	2	N	85					183
						94	9									
03	2077 #	1168	-0-	-909	-0-	399	1	747	2	N	20					203
						22	9									
04	1920 #	1545	-0-	-375	-0-	258	1	1262	2	N	23	176	1			50
						25	9									
05	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	557	1	1091	2	N	26					76
						29	9									
06	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	602	1	988	2	N	107					183
						118	9									
07	1612 #	983	-0-	-629	-0-	437	1	532	2	N	13	167	1			29
						14	9									
08	2175 R	2175	-0-	-0-	-0-	690	1	1386	2	N	90					119
						99	9									
09	1710 #	1085	-0-	-625	-0-	460	1	607	2	N	16					135
						18	9									
10	1767 #	1291	-0-	-476	-0-	1195	2	96	9	N	87					222
11	2100 #	1125	-0-	-975	-0-	1093	2	32	9	N	29	179	1			72
12	2170 #	1718	-0-	-452	-0-	1621	2	97	9	N	88					160

TOTAL GAS PROD: 16,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

ALTAIR (YEGUA) 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, MATILDA "A" WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062

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

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

PRYOR, MYRA ESTATE A WELL #: 5 RRCID -> 233772 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23

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

ALTAIR (YEGUA 5150) 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, MATHILDA "A" WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244

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

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

TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

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-

ALTAIR, S. (FRIO 3270) 02054 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200

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

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

ALVIN, NORTH (8400) 02110 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PETRON ENERGY, INC. 660821
TRISCH WELL #: 1 RRCID -> 201497 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236

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

ALVIN, NORTH (8450) 02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2770

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

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

ALVIN, SOUTH (#35) 02115 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 205354 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9516 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ALVIN, SOUTH (#38) 02115 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 193445 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9812 - 9818

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

ALVIN, SOUTH (#38-A) 02115 212 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 123635 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9618 - 9622

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

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

ALVIN, SOUTH (#41) 02115 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169093 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10042 - 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	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-

ALVIN, SOUTH (#43) 02115 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LAPIS OPERATING, INC. 485948
CANNAN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122184 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10337 - 10347

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

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

ALVIN, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HOCKLEY ENERGY, INC. 390666
LOCKHART BANK UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ALVIN, SOUTH (#48) 02115 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LAPIS OPERATING, INC. 485948
SAUNDERS, JOAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272050 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10721 - 10735

01	0 W	161	-0-	161	781385	161	2		N	-0-			72
02	0 W	346	-0-	346	781731	346	2		N	-0-			72
03	0 W	139	-0-	139	781870	139	2		N	-0-			72
04	0 W	186	-0-	186	782056	186	2		N	-0-			72
05	0 W	349	-0-	349	782405	349	2		N	-0-			72
06	0 W	247	-0-	247	782652	247	2		N	-0-			72
07	0 W	47	-0-	47	782699	47	2		N	-0-			72
08	0 W	297	-0-	297	782996	297	2		N	-0-			72
09	0 W	47	-0-	47	783043	47	2		N	-0-			72
10	0 W	75	-0-	75	783118	75	2		N	-0-			72
11	0 W	58	-0-	58	783176	58	2		N	-0-			72
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	783176				N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVIN, SOUTH (#50) 02115 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
SAUNDERS, JOAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254262 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10866 - 10879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	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	312	-0-	312	312	312	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVIN, SOUTH (#51) 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 190948 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11535 - 11574

01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	1710	1	6688	2	N	6				150
							7	9								
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	706	1	2779	2	N	3				153
							3	9								
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	685	1	4213	2	N	7				160
							8	9								
04	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	1905	1	9615	2	N	14				174
							15	9								
05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	1899	1	8173	2	N	12				186
							13	9								
06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	1905	1	7755	2	N	9				195
							10	9								
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	1312	1	7006	2	N	24				219
							26	9								
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	761	1	3040	2	N	17				236
							19	9								
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				236
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	890	1	3784	2	N	13				249
							14	9								
11	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	1399	1	6787	2	N	46				295
							51	9								
*12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	1100	1	6904	2	N	37	102	6		230
							41	9								

TOTAL GAS PROD: 81,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
MOORE, BOBBIE B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

ALVIN, SOUTH (#51) //CONT.// 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
SAUNDERS, JOAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243011 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11080 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALWAN (COOK MOUNTAIN) 02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 259092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906 #	3330	-0-	-576	-0-	3209	2	121	9	N	110	185	1			30
02	3416 #	1887	-0-	-1529	-0-	1824	2	63	9	N	57					87
03	DLQ G-10	3738	-0-	3738	3738	3603	2	135	9	N	123	177	1			33
04	4988 R	1250	-0-	-3738	-0-	1214	2	36	9	N	33					66
05	3317 #	1304	-0-	-2013	-0-	1269	2	35	9	N	32					98
06	3630 #	1509	-0-	-2121	-0-	1459	2	50	9	N	45					143
07	3751 #	3701	-0-	-50	-0-	3607	2	94	9	N	85	188	1			40
08	7514 R	7514	-0-	-0-	-0-	7357	2	157	9	N	143					183
09	10614	10614	-0-	-0-	-0-	10408	2	206	9	N	187	183	0			187
10	9166	9166	-0-	-0-	-0-	9025	2	141	9	N	128	185	0			130
11	8301	8301	-0-	-0-	-0-	8155	2	146	9	N	133	190	0			73
*12	8040	8040	-0-	-0-	-0-	7908	2	132	9	N	120					193

TOTAL GAS PROD: 60,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

ALWAN (FRIO 4000) 02158 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CBM PARTNERS CORPORATION 140626
LABAY UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 148196 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4000 - 4010

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

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

ALWAN (FRIO 4315) 02158 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CBM PARTNERS CORPORATION 140626
LABAY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148195 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-

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

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 215085 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324

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

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

ALWAN (FRIO 4360) 02158 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
HUTCHINS-KELLEY WELL #: 2 RRCID -> 246914 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

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

ALWAN (FRIO 4700) 02158 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BRITTING, DEAN 093630
SWANSON, C & SONS WELL #: 1 RRCID -> 161704 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4694 - 4700

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

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

ALWAN (FRIO 4860) 02158 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 271101 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	2745	-0-	-4726	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	6748	2394	-0-	-4354	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	4030 #	3150	-0-	-880	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	3480 #	1994	-0-	-1486	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	8844	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
06	6947 R	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
07	6973 R	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	7471	6715	-0-	-756	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
09	7230	6237	-0-	-993	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
10	7471	6276	-0-	-1195	-0-	39	1	6237	2	N	-0-					-0-
*11	6960 #	6104	-0-	-856	-0-	38	1	6066	2	N	-0-					-0-
12	6975 #	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWAN (YEGUA 8050) 02158 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
MERTA, PETER JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146070 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALWAN, WEST (YEGUA 6900) 02163 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
HUTCHINS-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 246294 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-34642			N	-0-			60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-34642			N	NO RPT			60

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

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) 02286 211 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 158703 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10787 - 10826

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

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

AMELIA (MARGINULINA STRINGER) 02315 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 29 RRCID -> 182072 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 6690 - 6692

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

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) 02391 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DOROTIK, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 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	5704 #	5632	-0-	-72	-0-	654	1	4959	2	N	17					163
						19	9									
02	5404 #	5252	-0-	-152	-0-	609	1	4633	2	N	9					172
						10	9									
03	5983 #	5737	-0-	-246	-0-	638	1	5079	2	N	18					190
						20	9									
04	5790 #	5002	-0-	-788	-0-	626	1	4361	2	N	14					204
						15	9									
05	5828 #	4804	-0-	-1024	-0-	580	1	4218	2	N	5	178	1			31
						6	9									
06	5640 #	4514	-0-	-1126	-0-	569	1	3935	2	N	9					40
						10	9									
07	5828 #	4444	-0-	-1384	-0-	565	1	3871	2	N	7					47
						8	9									
08	5735 #	4304	-0-	-1431	-0-	568	1	3724	2	N	11					58
						12	9									
09	5010 #	4093	-0-	-917	-0-	546	1	3540	2	N	6					64
						7	9									
10	4805 #	4350	-0-	-455	-0-	554	1	3783	2	N	12					76
						13	9									
11	4500 #	4098	-0-	-402	-0-	553	1	3545	2	N	-0-					76
12	4433 #	4119	-0-	-314	-0-	570	1	3510	2	N	35					111
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 56,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) 02392 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FUCIK, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619 #	2190	-0-	-2429	-0-	434	1	1755	2	N	1					93
						1	9									
02	4060 #	1528	-0-	-2532	-0-	240	1	1288	2	N	-0-					93
03	4495 #	2361	-0-	-2134	-0-	413	1	1947	2	N	1					94
						1	9									
04	4350 #	3855	-0-	-495	-0-	654	1	3191	2	N	9					103
						10	9									
05	4495 #	982	-0-	-3513	-0-	8	1	971	2	N	3					106
						3	9									
06	2280 #	820	-0-	-1460	-0-	6	1	813	2	N	1					107
						1	9									
07	3999 #	678	-0-	-3321	-0-	5	1	673	2	N	-0-					107
08	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					107
09	3870 #	1307	-0-	-2563	-0-	11	1	1296	2	N	-0-					107
10	7374	5526	-0-	-1848	-0-	39	1	5468	2	N	17					124
						19	9									
11	5505 R	5505	-0-	-0-	-0-	40	1	5465	2	N	-0-					124
*12	5281 R	5281	-0-	-0-	-0-	38	1	5221	2	N	20					144
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) 02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, GENE L. WELL #: 1 RRCID -> 130538 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7627 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3502	-0-	-838	-0-	27	1	3439	2	Y	33					179
							36	9									
02	5320	X	3068	-0-	-2252	-0-	22	1	3034	2	Y	11					190
							12	9									
03	5890	X	3968	-0-	-1922	-0-	27	1	3915	2	Y	24					214
							26	9									
04	5700	X	1671	-0-	-4029	-0-	12	1	1647	2	Y	11	183	1			42
							12	9									
05	4588	X	2533	-0-	-2055	-0-	20	1	2495	2	Y	16					58
							18	9									
06	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	29	1	3756	2	Y	22					80
							24	9									
07	3968	X	2910	-0-	-1058	-0-	23	1	2873	2	Y	13					93
							14	9									
08	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	31	1	3555	2	Y	16					109
							18	9									
09	3810	X	2997	-0-	-813	-0-	25	1	2966	2	Y	5					114
							6	9									
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	29	1	4050	2	Y	26					140
							29	9									
11	3810	X	3315	-0-	-495	-0-	24	1	3291	2	Y	-0-					140
12	3596	X	1983	-0-	-1613	-0-	14	1	1965	2	Y	4					144
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 37,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

LICHNOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2809	-0-	-601	-0-	22	1	2778	2	Y	8					200
							9	9									
02	2744	X	2523	-0-	-221	-0-	18	1	2505	2	Y	-0-	169	1			31
03	2945	X	2862	-0-	-83	-0-	20	1	2840	2	Y	2					33
							2	9									
04	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	20	1	2642	2	Y	8					41
							9	9									
05	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	22	1	2773	2	Y	4					45
							4	9									
06	2760	X	2740	-0-	-20	-0-	21	1	2712	2	Y	6					51
							7	9									
07	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	21	1	2669	2	Y	2					53
							2	9									
08	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	23	1	2634	2	Y	3					56
							3	9									
09	2730	X	2636	-0-	-94	-0-	22	1	2610	2	Y	4					60
							4	9									
10	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	19	1	2757	2	Y	5					65
							6	9									
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	20	1	2733	2	Y	-0-					65
*12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	21	1	2813	2	Y	13					78
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ANAHUAC 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WILCOX G.C.ET AL WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740

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

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805

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-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 035319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 049420 COMPL. DATE 12/14/1970 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960

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

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

MIDDLETON, A.D. WELL #: 19 RRCID -> 058131 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996

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

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

WILCOX,G.C. WELL #: 8 RRCID -> 058627 COMPL. DATE 09/29/1952 TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
LORD, C. A. WELL #: 3 RRCID -> 059510 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6922 - 6938

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

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

WHITE, R.M. WELL #: 11 RRCID -> 071949 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3400 - 3735

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

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

JOHNSON, C. G. A/C 1 WELL #: 53 RRCID -> 075851 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7242 PERF. N/A

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W.C. TR. WELL #: 29 RRCID -> 084500 COMPL. DATE 01/07/1940 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6967 - 6976

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

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

GRIPON, H. A. A/C #1 WELL #: 4 RRCID -> 121806 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 7015

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

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

ENGELS, M. H. WELL #: 7 RRCID -> 122702 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6770 - 6794

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ENGELS, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 122704 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6698 - 6714

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

BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 36 RRCID -> 142150 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 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-			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-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I WELL #: Z 32 RRCID -> 149398 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6763 - 6770

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: C 30 RRCID -> 149982 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6836 - 6850

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I WELL #: M 86 RRCID -> 150260 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6684

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-

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 38 RRCID -> 150475 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6682 - 6698

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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M107 RRCID -> 150786 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6726 - 6742

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: M 24 RRCID -> 151057 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6734 - 6748

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M 31 RRCID -> 151072 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 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	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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 151429 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6717 - 6740

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 93 RRCID -> 152179 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916

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

BROUSSARD HEBERT WELL #: 41 RRCID -> 152470 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6790 - 6808

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 46 RRCID -> 152549 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6915 - 6928

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

MARSHALL, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 152760 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6734 - 6752

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

ENGELS, M. H. WELL #: 3 RRCID -> 152857 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6686 - 6796

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 39 RRCID -> 153261 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6838 - 6857

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 109 RRCID -> 155181 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6778 - 6794

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 96 RRCID -> 156908 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6596 - 6605

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M106 RRCID -> 156916 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6760 - 6772

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

ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 157695 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6740 - 6850

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: B 33 RRCID -> 158829 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6908 - 6920

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M100 RRCID -> 161831 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6892 - 6922

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M114 RRCID -> 161881 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6681 - 6697

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-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 3A RRCID -> 162280 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6916 - 6984

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
BROUSSARD, J.E. A/C #2 WELL #: 19 D RRCID -> 164721 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6780 - 7056

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 110 RRCID -> 165953 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6717 - 6731

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

CLARK, G. J. J. WELL #: 8 RRCID -> 166488 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6882 - 6900

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
BROUSSARD, J. E. A/C #1 WELL #: 1 RRCID -> 166522 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867

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

ENGELS, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 166746 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 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	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-

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 15 RRCID -> 166780 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6826 - 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	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-

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 3 RRCID -> 166834 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6700 - 6712

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

GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 26 RRCID -> 167574 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6840 - 6860

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

ZAPPE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 168014 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6838 - 6848

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 25 RRCID -> 170293 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 9 RRCID -> 170789 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6762 - 6776

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

GRIPON, H. A. A/C #1 WELL #: 37 RRCID -> 170790 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6756 - 6776

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 31 RRCID -> 171963 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6900 - 6908

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

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 22 RRCID -> 172226 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6853 - 6859

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-

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.) 02468 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 11 RRCID -> 198923 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 1669 - 1672

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-

ANAHUAC (DISCORBIS 6000) 02468 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ENGLES, MAX H. WELL #: 1 RRCID -> 185167 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6006 - 6034

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

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

ANAHUAC (DISCORBIS 6200) 02468 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 29 RRCID -> 115737 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6192 - 6196

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

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

BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 42 RRCID -> 170495 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238

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-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12) 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 48 RRCID -> 133668 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7916 - 7923

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

MIDDLETON, A.D. A/C # 1 WELL #: 99 RRCID -> 135727 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7982 - 8000

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 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	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-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13) 02468 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD - HEBERT A/C 1 WELL #: 44 RRCID -> 211578 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8018 - 8028

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

ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11) 02468 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 145428 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7472 - 7478

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

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13) 02468 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1 WELL #: 47 RRCID -> 182059 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8347 - 8357

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

ANAHUAC (FRIO 16) 02468 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CONOCO-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 242499 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8988 - 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	7670	7670	-0-	-0-	-0-	300	1	7236	2	N	122	180	1			133
						134	9									
02	6611	6611	-0-	-0-	-0-	300	1	6180	2	N	119	183	1			69
						131	9									
03	7277	7277	-0-	-0-	-0-	300	1	6837	2	N	127					196
						140	9									
04	7039	7039	-0-	-0-	-0-	300	1	6603	2	N	124	184	1			136
						136	9									
05	13347	6308	-0-	-7039	-0-	300	1	5898	2	N	100					236
						110	9									
06	7377	7377	-0-	-0-	-0-	7253	2	124	9	N	113	184	1			165
07	6963	6963	-0-	-0-	-0-	300	1	6552	2	N	101					266
						111	9									
08	6681	6681	-0-	-0-	-0-	300	1	6268	2	N	103	179	1			190
						113	9									
09	6308	6308	-0-	-0-	-0-	300	1	5910	2	N	89	186	1			93
						98	9									
10	6307	6307	-0-	-0-	-0-	300	1	5880	2	N	115					208
						127	9									
*11	5250	3699	-0-	-1551	-0-	300	1	3320	2	N	72	177	1			103
						79	9									
12	5425	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 72,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,185

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 170096 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6331 - 6339

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

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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 170152 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440

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

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

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 170497 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896

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

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

WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 1-B) 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R. M. WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 6-C) 02468 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R. M. WELL #: 27 RRCID -> 191840 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 10) 02468 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 133666 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 12) 02468 740 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 12 RRCID -> 144824 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 13) 02468 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 21-D RRCID -> 160217 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3448 - 3455

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

ANAHUAC (MIOCENE 14) 02468 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 35 RRCID -> 171331 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3582 - 3593

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

ANAHUAC (MIOCENE 15) 02468 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 38 RRCID -> 154145 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 3662 - 3665

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 16) 02468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 200677 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4022 - 4038

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH) 02468 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 130752 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 4035 - 4062

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

ANAHUAC (MIOCENE 17) 02468 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 200663 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241

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

ANAHUAC (MIOCENE 18-B) 02468 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 29 RRCID -> 244980 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 4578 - 4584

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

ANAHUAC (MIOCENE 18-C) 02468 843 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 171362 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4898 - 4904

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

ANAHUAC (MIOCENE 2900) 02468 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
BROUSSARD, J. E. A/C-2 WELL #: 19 F RRCID -> 093885 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 2927 - 2933

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

ANAHUAC (1400) 02468 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R.M. WELL #: 28 RRCID -> 109497 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 1418 - 1422

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

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

ANAHUAC, E. (F-16) 02469 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
SYPHRETT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 164298 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8974 - 8990

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

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

ANAHUAC, SE. (F-17) 02473 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARTH -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172355 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 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	2232 #	2073	-0-	-159	-0-	233	1	1790	2	N	45					97
						50	9									
02	2016 #	1374	-0-	-642	-0-	226	1	1109	2	N	35					132
						39	9									
03	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	36	168	1			-0-
04	2070 #	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1519 #	-0-	-0-	-1519	-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: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800) 02473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
BROWN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 177924 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9828 - 9833

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA) 02475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 32 RRCID -> 170591 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6688 - 6700

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA) //CONT.// 02475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 44 RRCID -> 176741 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C # 1 WELL #: 23 RRCID -> 164296 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6570 - 6585

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

TYRRELL, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 166371 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 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	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 30 RRCID -> 166742 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 167571 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617

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-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 26 RRCID -> 168006 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718

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-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
CLARK, G. J. J. WELL #: 25 RRCID -> 168795 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811

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

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 28 RRCID -> 170906 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614

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

CLARK, G. J. J. WELL #: 30 RRCID -> 171328 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760

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

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

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645

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

ANAHUAC, W. (MARG. 2) 02475 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WHITE, R. M. WELL #: 7 RRCID -> 154525 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6824 - 6834

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

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

ANDERSON-GRIMES (YEGUA) 02659 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
RULEMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271176 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19446	19446	-0-	-0-	-0-	19445	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18413	18413	-0-	-0-	-0-	18413	3			N	-0-					-0-
03	23483	23483	-0-	-0-	-0-	23483	3			N	-0-					-0-
04	28869	28869	-0-	-0-	-0-	28869	3			N	-0-					-0-
05	31547	31547	-0-	-0-	-0-	31547	3			N	-0-					-0-
06	39369	39369	-0-	-0-	-0-	39369	3			N	-0-					-0-
07	35220	38077	-0-	2857	2857	38077	3			N	-0-					-0-
08	31558 #	25103	-0-	-6455	-0-	25103	3			N	-0-					-0-
09	30540 #	24665	-0-	-5875	-0-	24665	3			N	-0-					-0-
10	36580	17985	-0-	-18595	-0-	17985	3			N	-0-					-0-
*11	35400	29091	-0-	-6309	-0-	29091	3			N	-0-					-0-
12	36580	31236	-0-	-5344	-0-	31236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANGELINA (10,600) 02818 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
STOEGER WELL #: 7 RRCID -> 174923 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (12,500) 02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CRAWFORD/ACOM WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660

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

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

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 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	13401	13401	-0-	-0-	-0-	12667	3	734	9	N	667	686	1			194
02	12630	12630	-0-	-0-	-0-	11814	2	816	9	N	742	862	1			74
03	13975	13975	-0-	-0-	-0-	13065	2	910	9	N	827	707	1			194
04	13516	13516	-0-	-0-	-0-	12643	2	873	9	N	794	859	1			129
05	13664	13664	-0-	-0-	-0-	12787	2	877	9	N	797	839	1			87
06	13246	13246	-0-	-0-	-0-	12357	2	889	9	N	808	848	1			47
07	13330	13167	-0-	-163	-0-	12305	2	862	9	N	784	701	1			130
08	13330	13173	-0-	-157	-0-	12303	3	870	9	N	791	861	1			60
09	12612	12612	-0-	-0-	-0-	11744	3	868	9	N	789	700	1			149
10	13020	12868	-0-	-152	-0-	11965	3	903	9	N	821	881	1			89
*11	12600	12395	-0-	-205	-0-	11566	3	829	9	N	754	703	1			140
*12	13020	11516	-0-	-1504	-0-	10669	3	847	9	N	770	709	1			201

TOTAL GAS PROD: 156,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,344

ANGELINA (13,000) 02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
BELCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 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-

ANGLETON (FRIO, CONSOLIDATED) 02882 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
CARR WELL #: 1 RRCID -> 192321 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9268 - 9780

01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	172	1			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
HOWARD NO. 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10093 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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

HOWARD NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	63	-0-	-650	-0-	63	2			N	-0-					26
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					26
03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					26
04	510	X	121	-0-	-389	-0-	121	2			N	-0-					26
05	527	X	125	-0-	-402	-0-	125	2			N	-0-					26
06	570	X	317	-0-	-253	-0-	317	2			N	-0-					26
07	589	X	119	-0-	-470	-0-	119	2			N	-0-					26
08	589	X	236	-0-	-353	-0-	236	2			N	-0-					26
09	330	X	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					26
10	341	X	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					26
11	330	X	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					26
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5675	-0-	-153	-0-	5675	2			Y	-0-					55
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			Y	-0-					55
03	6045	X	5210	-0-	-835	-0-	5210	2			Y	-0-					55
04	5850	X	5847	-0-	-3	-0-	5770	2	77	9	Y	70	70	1			55
05	6045	X	3888	-0-	-2157	-0-	3733	2	155	9	Y	141	141	1			55
06	5640	X	5306	-0-	-334	-0-	5225	2	81	9	Y	74	74	1			55
07	6045	X	4779	-0-	-1266	-0-	4702	2	77	9	Y	70	70	1			55
08	6045	X	4779	-0-	-1266	-0-	4702	2	77	9	Y	70	70	1			55
09	5850	X	4705	-0-	-1145	-0-	4627	2	78	9	Y	71	71	1			55
10	5487	X	4814	-0-	-673	-0-	4736	2	78	9	Y	71	71	1			55
11	5310	X	4471	-0-	-839	-0-	4316	2	155	9	Y	141	141	1			55
*12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4810	2	193	9	Y	175	175	99			55

TOTAL GAS PROD: 59,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 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	3286	X	2745	-0-	-541	-0-	2555	2	190	9	N	173	173	1			-0-
02	2660	X	1508	-0-	-1152	-0-	1317	2	191	9	N	174	174	1			-0-
03	2728	X	1784	-0-	-944	-0-	1594	2	190	9	N	173	173	1			-0-
04	2670	X	2394	-0-	-276	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	906	-0-	-1853	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1322	-0-	-1348	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1687	-0-	-793	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1476	-0-	-198	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	1098	-0-	-2802	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 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	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1374	2			N	-0-					299
02	1428	N	1333	-0-	-95	-0-	1333	2			N	-0-					299
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					299
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					299
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					299
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					299
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					299
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					299
09	2370	N	2262	-0-	-108	-0-	2262	2			N	-0-					299
10	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	2205	2			N	-0-					299
11	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	2218	2			N	-0-					299
*12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: 24,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046 #	1325	-0-	-721	-0-	1132	2	193	9	N	175	175	1			39
02	1848 #	1153	-0-	-695	-0-	960	2	193	9	N	175	175	1			39
03	1984 #	1128	-0-	-856	-0-	797	2	331	9	N	301	301	1			39
04	1800 #	1674	-0-	-126	-0-	1483	2	191	9	N	174	174	1			39
05	1860 #	848	-0-	-1012	-0-	657	2	191	9	N	174	174	1			39
06	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1443	2	364	9	N	331	331	1			39
07	1736 #	656	-0-	-1080	-0-	656	2			N	-0-					39
08	1736 #	1362	-0-	-374	-0-	1175	2	187	9	N	170	170	1			39
09	1800 #	529	-0-	-1271	-0-	529	2			N	-0-					39
10	1860 #	1261	-0-	-599	-0-	1074	2	187	9	N	170	170	1			39
11	1800 #	267	-0-	-1533	-0-	267	2			N	-0-					39
12	1364 #	923	-0-	-441	-0-	737	2	186	9	N	169	169	1			39

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 230867 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12805 PERF. 4570 - 4590

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

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

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000

01	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					126
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					126
03	186 X	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					126
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	107	107	1			126
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	413	2	234	9	Y	213	213	1			126
06	480 X	181	-0-	-299	-0-	58	2	123	9	Y	112	112	1			126
07	496 X	345	-0-	-151	-0-	114	2	231	9	Y	210	210	1			126
08	651 X	484	-0-	-167	-0-	367	2	117	9	Y	106	106	1			126
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	107	107	1			126
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	108	108	1			126
11	480 X	376	-0-	-104	-0-	141	2	235	9	Y	214	214	1			126
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) //CONT.// 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

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

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

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-

APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK) 03307 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEMPLE INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 206690 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 14848 PERF.13909 - 14066

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		33
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	2	N	-0-		33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		33
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

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

APPLE SPRINGS (BUDA) 03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
CLARK, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

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

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
RICHARDS, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 080700 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8872 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	N	5					120
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	737	2	13	9	N	12					132
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	585	2	15	9	N	14					146
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					146
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	882	2	9	9	N	8					154
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	N	6					160
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3					163
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	N	4					167
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					170
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					170
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					170
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ROCKEFELLER HUGHES (USA) LLC 722925
MARY SPRING WELL #: 1H RRCID -> 250505 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9158 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) //CONT.// 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ROCKEFELLER HUGHES (USA) LLC //CONT.// 722925
KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: 4 U RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

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

APPLE SPRINGS (PETTIT) 03310 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: 4 L RRCID -> 084841 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11990 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ARCOLA (7700 FRIO) 03474 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
PRICE, J. E. WELL #: 1 T RRCID -> 118246 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619

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

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

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

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

ASHBY (FRIO, LOWER) 04022 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176426 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770

01	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					68
02	2576 #	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					68
03	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					68
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

ASHBY (SIMPSON) 04022 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170085 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124

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

ASHBY (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R.B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 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	124 #	-0-	-0-	-124	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ASHBY (9000) 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 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	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					31
02	1736 X	229	-0-	-1507	-0-	229	2			N	-0-					31
03	1922 X	28	-0-	-1894	-0-	28	2			N	-0-					31
04	300 X	28	-0-	-272	-0-	28	2			N	-0-					31
05	248 X	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					31
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					31
07	248 X	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					31
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					31
10	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					31
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
12	31 X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY (9000) //CONT.// 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 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	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-

FLOWERS FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-			203

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

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

01	38750 X	-0-	-0-	-38750	-0-				N	-0-			89
02	35000 X	419	-0-	-34581	-0-	419	2		N	-0-			89
03	38750 X	43	-0-	-38707	-0-	43	2		N	-0-			89
04	37500 X	-0-	-0-	-37500	-0-				N	-0-			89
05	465 X	90	-0-	-375	-0-	90	2		N	-0-			89
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			89
07	465 X	35	-0-	-430	-0-	35	2		N	-0-			89
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			89
09	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	2		N	-0-			89
10	DLQ G-10	20	-0-	20	69	20	2		N	-0-			89
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			89
*12	94 N	25	-0-	-69	-0-	25	2		N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY, E. (9652) 04024 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MURPHY ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269773 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9824 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21094 R	21094	-0-	-0-	-0-	20516	2	578	9	N	525	357	1	16	8	276
02	22931 R	22931	-0-	-0-	-0-	22478	2	453	9	N	412	503	1	1	8	184
03	DLQ G-10	15949	-0-	15949	15949	15674	2	275	9	N	250	179	1	6	8	249
04	DLQ G-10	15010	-0-	15010	30959	14757	2	253	9	N	230	340	1			139
05	33121	12269	-0-	-20852	10107	12018	2	251	9	N	228	178	1	3	8	186
06	20970	10863	-0-	-10107	-0-	10683	2	180	9	N	164	162	1			188
07	21669	8074	-0-	-13595	-0-	8037	2	37	9	N	34	1	8			221
08	15934 #	10714	-0-	-5220	-0-	10474	2	240	9	N	218	177	1	4	8	258
09	15000 #	10726	-0-	-4274	-0-	10494	2	232	9	N	211	177	1	1	8	291
10	12276 #	10301	-0-	-1975	-0-	10151	2	150	9	N	136	179	1			248
11	10860 #	9479	-0-	-1381	-0-	9333	2	146	9	N	133	179	1			202
12	11129 #	8295	-0-	-2834	-0-	8162	2	133	9	N	121	2	8			321

TOTAL GAS PROD: 155,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,662

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WALLIS ENERGY, INC. 893997
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 #	414	-0-	-578	-0-	414	2			N	-0-					58
02	756 #	608	-0-	-148	-0-	608	2			N	-0-					58
03	775 #	33	-0-	-742	-0-	33	2			N	-0-					58
04	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					58
05	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					58
06	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					58
07	910 R	910	-0-	-0-	-0-	887	2	23	9	N	21					79
08	1178 #	966	-0-	-212	-0-	948	2	18	9	N	16					95
09	1140 #	962	-0-	-178	-0-	955	2	7	9	N	6					101
10	1178 #	874	-0-	-304	-0-	854	2	20	9	N	18					119
11	1050 #	863	-0-	-187	-0-	846	2	17	9	N	15					134
12	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ATKINSON ISLAND (CONS.) 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 126 WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1332	-0-	1332	1332	1332	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1332					N	-0-					-0-
09	1332 X	-0-	-0-	-1332	-0-					N	-0-					-0-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON ISLAND (CONS.) //CONT.// 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. //CONT.// 500796
S/T 125 WELL #: 1 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7234 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			93
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	93	7	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93

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

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

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

B.A.D.A. (10,170 SD,) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LONE OAK ENERGY INC 506578
BAUM, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

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

B.A.D.A. (10,340 SD.) 04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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

B.A.D.A. (10,530 SD.) 04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

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

B U RANCH (MARGINULINA 5300) 04863 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
LEXY WELL #: 2 RRCID -> 210195 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5401 - 5408

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

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

BAER RANCH (TEX-MISS #3) 04937 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BAER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 228432 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15194 - 15210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - P/A 12/07/2012

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

BAER RANCH (TEX-MISS #6) 04937 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BAER-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 271229 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14566 - 14630

01	429408	429408	-0-	-0-	-0-	6414	1	419667	2	N	3000	3375	1			330
						27	4	3300	9							
02	382395	382395	-0-	-0-	-0-	5864	1	373642	2	N	2608	2503	1			435
						20	4	2869	9							
03	437250	437250	-0-	-0-	-0-	6472	1	427538	2	N	2933	2933	1			435
						14	4	3226	9							
04	416392	416392	-0-	-0-	-0-	5696	1	407616	2	N	2789	2604	1			620
						12	4	3068	9							
05	416646	416646	-0-	-0-	-0-	5904	1	407743	2	N	2709	2954	1			375
						19	4	2980	9							
06	401861	401861	-0-	-0-	-0-	5632	1	393413	2	N	2540	2605	1			310
						22	4	2794	9							
07	414893	414893	-0-	-0-	-0-	5920	1	406123	2	N	2561	2251	1			620
						33	4	2817	9							
08	164251	164251	-0-	-0-	-0-	4328	1	158139	2	N	1118	1228	1			510
						554	4	1230	9							
09	416400 #	192366	-0-	-224034	-0-	5568	1	184858	2	N	1397	1377	1			530
						403	4	1537	9							
10	416640 #	206660	-0-	-209980	-0-	5952	1	199039	2	N	1501	1571	1			460
						18	4	1651	9							
11	401850 #	188430	-0-	-213420	-0-	5520	1	181353	2	N	1405	1395	1			470
						11	4	1546	9							
12	414904 #	188695	-0-	-226209	-0-	5832	1	181243	2	N	1468	1558	1			380
						5	4	1615	9							

TOTAL GAS PROD: 3,839,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,029

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
MUNSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

BALTHROP (9000 YEGUA) 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 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	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-

NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 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	2263	N	2117	-0-	-146 B	-0-	4	1	2003	2	N	100					144
							110	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	31	1	1547	2	N	71	176	1			39
							78	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	46	1	1798	2	N	113	131	1			21
							124	9									
04	2040	N	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-					21
05	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					21
06	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	6	1	2859	2	N	88					109
							97	9									
07	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	38	1	2377	2	N	128					237
							141	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	3	1	1976	2	N	92	177	1			152
							101	9									
09	2550	N	2441	-0-	-109 B	-0-	315	9			N	286	177	1			109
10	2542	N	2073	-0-	-469 B	-0-	114	9			N	104					213
11	2010	N	1918	-0-	-92 B	-0-	108	9			N	98	179	1			132
12	2170	N	1743	-0-	-427 B	-0-	110	9			N	100	188	1			44

TOTAL GAS PROD: 21,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

BAMMEL (6200 COCKFIELD) 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP 404520

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T120 RRCID -> 005040 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6190 - 6210

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 005041 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6185 - 6216

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T104 RRCID -> 005043 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T 109 RRCID -> 005044 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T111 RRCID -> 005048 COMPL. DATE 07/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T112 RRCID -> 005049 COMPL. DATE 11/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T103 RRCID -> 005054 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 4 RRCID -> 044205 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A

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

GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228

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

GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A

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

EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226

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

BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170

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-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224

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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214

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

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

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

BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227

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

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180

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

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260

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-

BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216

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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161

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

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230

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

ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381

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

ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
EHRHARDT UNIT WELL #: 8 I RRCID -> 159626 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264

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

POLLEY WELL #: 7 RRCID -> 159627 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272

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-

EHRHARDT, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 162241 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6217 - 6233

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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 3 RRCID -> 166854 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280

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

ZAPP ESTATE ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 166857 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572

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

EHRHARDT, JOHN EST WELL #: 10 RRCID -> 167024 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 9 RRCID -> 173098 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034

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

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422

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

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306

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

PYLES, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189320 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6249 - 6269

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

BANKSTON (14300 SAND) 05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GEC OPERATING, INC. 291931
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					32
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	N	3					35
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					35
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					35
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					35
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					35
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					35
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					35
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					35
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

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

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

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PAMETA OIL COMPANY 637449
NIEDRINGHAUS WELL #: RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997

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

BATSON NEW 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
CHOATE FEE WELL #: 10 RRCID -> 113758 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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-

CHOATE FEE WELL #: 7 RRCID -> 130783 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 1724 - 1732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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-

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

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

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

CARROLL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 115701 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4640 - 4641

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

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

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

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-

BAY CITY (8300) //CONT.// 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MOORE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 243799 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	820	1	73	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	21	19	1			4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	5	1			-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	887	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1038	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	543	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	536	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		612	-0-	612	612	532	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		488	-0-	488	1100	403	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		574	-0-	574	1674	489	1	85	2	Y	-0-					-0-
*12	2264	N	590	-0-	-1674	-0-	513	1	77	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BAY CITY, EAST (HUEBNER) 06288 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179470 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8678 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BAY CITY, EAST (8150 FB-A) 06288 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 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	713 N	545	-0-	-168	-0-	109	1	378	2	Y	53	39	1			130
						58	9									
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	62	1	380	2	Y	36	41	1			125
						40	9									
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	78	1	416	2	Y	59					184
						65	9									
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	81	1	463	2	Y	28	51	1			161
						31	9									
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	74	1	604	2	Y	67	53	1			175
						74	9									
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	533	2	Y	56	54	1			177
						62	9									
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	73	1	589	2	Y	38	56	1			159
						42	9									
08	713 N	699	-0-	-14	-0-	101	1	540	2	Y	53	53	1			159
						58	9									
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	109	1	393	2	Y	66	51	1			174
						73	9									
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	79	1	672	2	Y	19					193
						21	9									
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	106	1	868	2	Y	57	70	1			180
						63	9									
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	96	1	558	2	Y	61					241
						67	9									

TOTAL GAS PROD: 8,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

THOMPSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139503 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 1908 - 2473

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

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

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH) 06288 405 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105998 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8337 - 8347

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

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

BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267

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

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

BAY CITY, EAST (9900 B) 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796

01	11842 X	1671	-0-	-10171	-0-	375	1	1296	2	Y	-0-			-0-
02	10696 X	748	-0-	-9948	-0-	105	1	643	2	Y	-0-			-0-
03	3968 X	2541	-0-	-1427	-0-	402	1	2139	2	Y	-0-			-0-
04	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	250	1	1423	2	Y	-0-			-0-
05	1674 X	891	-0-	-783	-0-	98	1	793	2	Y	-0-			-0-
06	2460 X	1289	-0-	-1171	-0-	167	1	1122	2	Y	-0-			-0-
07	2542 X	1972	-0-	-570	-0-	219	1	1753	2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	1741	-0-	-801	-0-	274	1	1467	2	Y	-0-			-0-
09	1680 X	1426	-0-	-254	-0-	310	1	1116	2	Y	-0-			-0-
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	440	1	3777	2	Y	-0-			-0-
11	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	1282	1	10462	2	Y	-0-			-0-
*12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	370	1	2138	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 005131 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950

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-

BAY CITY, EAST (9900 B) //CONT.// 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

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

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982

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-

MCWILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 238242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2356 - 2400

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

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

METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

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

BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MCWILLIAMS GU WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956

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

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

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 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	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-

METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 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	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	1			N	-0-			-0-
02	140 X	135	-0-	-5	-0-	135	1			N	-0-			-0-
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2124	1	689	2	N	-0-			-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	1			N	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	453	1	241	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1054	-0-	-536	-0-	139	1	915	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1121	-0-	-522	-0-	131	1	990	2	N	-0-			-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	161	1	633	2	N	-0-			-0-
09	990 N	381	-0-	-609	-0-	139	1	242	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	235	-0-	-788	-0-	143	1	92	2	N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 271691 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10255 - 10301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	462 X	NO RPT	-0-	-462	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 271696 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 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	21597 X	21597	-0-	-0-	-0-	5841	1	15756	2	N	-0-					-0-
02	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	3280	1	14111	2	N	-0-					-0-
03	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	3330	1	10937	2	N	-0-					-0-
04	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	2650	1	8357	2	N	-0-					-0-
05	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	2638	1	10474	2	N	-0-					-0-
06	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	2520	1	9901	2	N	-0-					-0-
07	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	2353	1	10480	2	N	-0-					-0-
08	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	2694	1	7017	2	N	-0-					-0-
09	12330 X	2997	-0-	-9333	-0-	1928	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	12741 X	12708	-0-	-33	-0-	2732	1	9976	2	N	-0-					-0-
11	12330 X	9106	-0-	-3224	-0-	2096	1	7010	2	N	-0-					-0-
12	12741 X	11391	-0-	-1350	-0-	2942	1	8449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456

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

BAY CITY, EAST (10300 FRIO) 06288 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 264425 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. N/A

01	0 W	346	-0-	346	24651	78	1	268	2	N	-0-					-0-
02	0	475	-0-	475	25126	67	1	408	2	N	-0-					-0-
03	0	562	-0-	562	25688	89	1	473	2	N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACH CITY (VKSBG GYRO K) 06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 69 WELL #: 2 RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BEASLEY (Y-4) 06509 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 275483 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 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	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.	2465	-0-	2465	2465	2465	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	4408	-0-	4408	6873	4310	2	98	9	N	89					174
10	T. A.	3162	-0-	3162	10035	3098	2	64	9	N	58					232
11	T. A.	30	-0-	30	10065	30	2			N	-0-					232
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	10065					N	3	188	1			47

TOTAL GAS PROD: 10,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BEASLEY, N. (COOK MTN) 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
CORTEZ, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200

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

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

BEASLEY, N. (COOK MTN) //CONT.// 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199380 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181

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

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

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208202 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	86	1	28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

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

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400) 06513 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
STADE, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 188548 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 16280 PERF.13408 - 15150

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

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

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 35 RRCID -> 145199 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7072 - 7082

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

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 34 RRCID -> 164875 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 2700 - 2704

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

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 30 RRCID -> 169370 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4468 - 4474

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

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

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 28 RRCID -> 173514 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2692 - 2702

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

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 33 RRCID -> 182064 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3290 - 4425

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

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 36 RRCID -> 205173 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5584 - 5596

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

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

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 29 RRCID -> 211214 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 4596 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HALL, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 262580 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3760 - 3770

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

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

KEITH & DOWLEN WELL #: 41 RRCID -> 270042 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 6340 - 6586

01	22638 X	150	-0-	-22488	-0-	55	1	58	2	Y	34	65	1	24	
						37	9								
02	8764 X	1566	-0-	-7198	-0-	300	1	277	2	Y	899	765	1	158	
						989	9								
03	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	189	1	145	2	Y	925	956	1	127	
						1018	9								
04	3900 X	1363	-0-	-2537	-0-	199	1	285	2	Y	799	861	1	65	
						879	9								
05	4030 X	1585	-0-	-2445	-0-	214	1	485	2	Y	805	714	1	156	
						886	9								
06	1680 X	1319	-0-	-361	-0-	220	1	348	2	Y	683	689	1	150	
						751	9								
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	794	1	1181	2	Y	644	697	1	97	
						708	9								
08	1581 X	1326	-0-	-255	-0-	427	1	429	2	Y	427	439	1	85	
						470	9								
09	DLQ G-10	3602	-0-	3602	3602	680	1	1821	2	Y	1001	894	1	192	
						1101	9								
10	DLQ G-10	8333	-0-	8333	11935	1061	1	5624	2	Y	1498	1592	1	98	
						1648	9								
11	2200 N	8771	-0-	6571	18506	1207	1	6249	2	Y	1195	1107	1	186	
						1315	9								
*12	26368 X	7862	-0-	-18506	-0-	1261	1	5176	2	Y	1295	1224	1	257	
						1425	9								

TOTAL GAS PROD: 39,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,205

BEECH CREEK (YEGUA 5-A) 06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
C & E OPERATING, INC. 120079
B.P. AMERICA B WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	303	165	1			280
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	332	356	1			256
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	329	348	1			237
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	304	355	1			186
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	297	352	1			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	305	347	1			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	298	178	1			209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	368	353	1			224
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	333	357	1			200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	318	353	1			165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	231	347	1			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49

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

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) 06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BEECH CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766

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

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

BEECH GROVE (WOODBINE) 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848

01	50468 #	48259	-0-	-2209	-0-	48129	3	130	9	N	118	171	1			173
02	47264 #	40259	-0-	-7005	-0-	40128	3	131	9	N	119	176	1			116
03	36397 R	36397	-0-	-0-	-0-	36298	3	99	9	N	90					206
04	50640 #	39277	-0-	-11363	-0-	39172	3	105	9	N	95	180	1			121
05	44038 N	38793	-0-	-5245 B	-0-	38691	3	102	9	N	93					214
06	35967 X	35967	-0-	-0- B	-0-	35876	3	91	9	N	83	178	1			119
07	44578 X	35323	-0-	-9255 B	-0-	35238	3	85	9	N	77					196
08	40579 X	36596	-0-	-3983 B	-0-	36491	3	105	9	N	95	175	1			116
09	DLQ G-10	33220	-0-	33220 B	33220	33137	3	83	9	N	75					191
10	64873 X	31653	-0-	-33220 B	-0-	31584	3	69	9	N	63	181	1			73
11	35970 X	30312	-0-	-5658 B	-0-	30229	3	83	9	N	75					148
12	36611 X	30413	-0-	-6198 B	-0-	30333	3	80	9	N	73					221

TOTAL GAS PROD: 436,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104245		104245	-0-	-0-		476490	80164	3	24081	9	N	21892	21601	1			813
02	568831		92341	-0-	-476490		-0-	71515	3	20826	9	N	18933	19000	1			746
03	100440		100139	-0-	-301		-0-	77396	3	22743	9	N	20675	20924	1			497
04	97200		94719	-0-	-2481		-0-	73388	3	21331	9	N	19392	19465	1			424
05	83930		91352	-0-	7422	B	7422	70851	3	20501	9	N	18637	18434	1			627
06	0	W	89256	-0-	89256	B	96678	69359	3	19897	9	N	18088	18088	1			627
07	0	W	90301	-0-	90301	B	186979	70277	3	20024	9	N	18204	18011	1			820
08	0	W	89624	-0-	89624	B	276603	69750	3	19874	9	N	18067	18366	1			521
09	DLQ G-10		83077	-0-	83077	B	359680	64694	3	18383	9	N	16712	16688	1			545
10	DLQ G-10		68191	-0-	68191	B	427871	52824	3	15367	9	N	13970	14101	1			414
11	DLQ G-10		82845	-0-	82845	B	510716	64169	3	18676	9	N	16978	16722	1			670
12	DLQ G-10		82024	-0-	82024	B	592740	63892	3	18132	9	N	16484	16916	1			238

TOTAL GAS PROD: 1,068,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 218,032

ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462

01	0	W	70716	-0-	70716		1174091	57575	3	13141	9	N	11946	11856	1			451
02	0	W	58576	-0-	58576		1232667	47797	3	10779	9	N	9799	9691	1			559
03	0	W	63511	-0-	63511		1296178	52364	3	11147	9	N	10134	9917	1			776
04	0	W	59971	-0-	59971		1356149	49826	3	10145	9	N	9223	8960	1			1039
05	0	W	60128	-0-	60128	B	1416277	50181	3	9947	9	N	9043	9452	1			630
06	0	W	54853	-0-	54853	B	1471130	45823	3	9030	9	N	8209	8015	1			823
07	0	W	50458	-0-	50458	B	1521588	41955	3	8503	9	N	7730	7835	1			718
08	0	W	48006	-0-	48006	B	1569594	40267	3	7739	9	N	7035	7452	1			303
09	0	W	47187	-0-	47187	B	1616781	39536	3	7651	9	N	6955	6590	1			668
10	1662543	X	45762	-0-	-1616781	B	-0-	38371	3	7391	9	N	6719	6971	1			416
11	43309	X	43309	-0-	-0-	B	-0-	36548	3	6761	9	N	6146	5957	1			605
*12	44243	X	44243	-0-	-0-	B	-0-	37689	3	6554	9	N	5958	5973	1			590

TOTAL GAS PROD: 646,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,897

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336

01	0	W	167568	-0-	167568		775572	129772	3	37796	9	N	34360	34395	1			1222
*02	0	W	133979	-0-	133979		909551	101014	3	32965	9	N	29968	30586	1			604
03	0	W	152478	-0-	152478		1062029	117166	3	35312	9	N	32102	31399	1			1307
04	0	W	150840	-0-	150840		1212869	115289	3	35551	9	N	32319	32568	1			1058
05	0	W	159448	-0-	159448	B	1372317	122206	3	37242	9	N	33856	33820	1			1094
06	0	W	149539	-0-	149539	B	1521856	114066	3	35473	9	N	32248	32032	1			1310
07	0	W	147493	-0-	147493	B	1669349	112228	3	35265	9	N	32059	32396	1			973
08	0	W	143425	-0-	143425	B	1812774	109176	3	34249	9	N	31135	31514	1			594
09	0	W	135656	-0-	135656	B	1948430	102637	3	33019	9	N	30017	30012	1			599
10	0	W	135611	-0-	135611	B	2084041	102576	3	33035	9	N	30032	30005	1			626
11	0	W	121484	-0-	121484	B	2205525	92488	3	28996	9	N	26360	25797	1			1189
12	0	W	122222	-0-	122222	B	2327747	92843	3	29379	9	N	26708	27285	1			612

TOTAL GAS PROD: 1,719,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 371,164

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
OUTLAW JOSEY WALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BEMUS (6300) 06987 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
BEMUS WELL #: 1 RRCID -> 247216 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624

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-

BENDER (Y-2) 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
LGL ENERGY, INC. 500224
BENDER ESTATE A WELL #: 1 U RRCID -> 032164 COMPL. DATE 01/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942

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-

BENDER (Y-2) //CONT.// 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
LGL ENERGY, INC. //CONT.// 500224
HILLIARD Y-2 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035313 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961

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

TYRA, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 131960 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965

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-

BENDER (YEGUA Y-4) 07095 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BYERLY, CHARLES E. WELL #: 1 RRCID -> 133086 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6202 - 6208

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2014 - PLUGGED 07/25/14

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

BENDER, NE (WILCOX 9550) 07100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BAHR WELL #: 1 RRCID -> 129593 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9545 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2013 - PLUGGED 10/30/13

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

BERNARD, EAST (COOK MOUNTAIN) 07301 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 12 RRCID -> 221794 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 8874 - 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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70 7	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2013 - PLUGGED 12/23/13

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

BERNARD, EAST (7700) 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 13304 PERF. 8190 - 8207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	27 1 881 3 6 9	Y	5	5 1	16
02	2800 N	3336	-0-	536	536	96 1 3211 3 29 9	Y	26	23 1	19
03	2586 N	2050	-0-	-536	-0-	59 1 1949 3 42 9	Y	38	13 1	44
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	46 1 1505 3 14 9	Y	13	12 1	45
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	92 1 3395 3 36 9	Y	33	21 1	57
06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	326 1 8427 3 124 9	Y	113	104 1	66
07	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	58 1 1347 3 89 9	Y	81	15 1	132
08	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	51 1 1246 3 10 9	Y	9	11 1	130
09	8880 X	1264	-0-	-7616	-0-	48 1 1206 3 10 9	Y	9	138 1	1
10	9176 X	1150	-0-	-8026	-0-	45 1 1096 3 9 9	Y	8	7 1	2
11	4998 X	1087	-0-	-3911	-0-	46 1 1032 3 9 9	Y	8	8 1	2
12	1488 X	1178	-0-	-310	-0-	53 1 1114 3 11 9	Y	10	9 1	3

TOTAL GAS PROD: 27,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8237 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2256	-0-	-3138	-0-	66	1	2177	3	Y	12	18	1			20
							13	9									
02	4312	X	1901	-0-	-2411	-0-	56	1	1828	3	Y	15	15	1			20
							17	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	2	1			59
04	4830	X	1463	-0-	-3367	-0-	43	1	1399	3	Y	19	9	1			69
							21	9									
05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	305	1	11185	3	Y	150	65	1			154
							165	9									
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	141	1	3640	3	Y	23	170	1			7
							25	9									
07	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	579	1	13687	3	Y	86	69	1			24
							95	9									
08	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	551	1	13572	3	Y	142	101	1			65
							156	9									
09	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	513	1	13188	3	Y	161	150	1			76
							177	9									
10	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	568	1	13958	3	Y	164	97	1			143
							180	9									
11	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	408	1	9014	3	Y	116	68	1			191
							128	9									
12	8556	X	2178	-0-	-6378	-0-	97	1	2061	3	Y	18	31	1			178
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 90,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1272	2	8	9	N	7					36
02	728	N	397	-0-	-331	-0-	390	2	7	9	N	6					42
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					44
04	1230	N	546	-0-	-684	-0-	542	2	4	9	N	4					48
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	411	2	9	9	N	8					56
06	1080	N	164	-0-	-916	-0-	161	2	3	9	N	3					59
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					59
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					59
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2215	2	21	9	N	19					78
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2					80

TOTAL GAS PROD: 6,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	30	1	996	2	N	-0-					167
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	30	1	1393	2	N	20	164	1			23
							22	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	30	1	1583	2	N	20					43
							22	9									
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	30	1	897	2	N	5					48
							6	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	30	1	1656	2	N	20					68
							22	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	30	1	1544	2	N	20					88
							22	9									
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	30	1	1710	2	N	20					108
							22	9									
08	1705	N	579	-0-	-1126	-0-	20	1	555	2	N	4					112
							4	9									
09	1590	N	1072	-0-	-518	-0-	30	1	1031	2	N	10					122
							11	9									
10	1767	N	23	-0-	-1744	-0-	10	1	13	2	N	-0-					122
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					122
12	1116	N	706	-0-	-410	-0-	20	1	686	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	20	1	822	2	N	-0-					69
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	2	N	-0-					69
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	20	1	757	2	N	-0-					69
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	5					74
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	20	1	859	2	N	5					79
							6	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	30	1	1129	2	N	5					84
							6	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	30	1	1154	2	N	6					90
							7	9									
08	899	N	609	-0-	-290	-0-	20	1	586	2	N	3					93
							3	9									
09	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	20	1	980	2	N	4					97
							4	9									
10	1178	N	200	-0-	-978	-0-	20	1	180	2	N	-0-					97
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					97
12	1023	N	309	-0-	-714	-0-	20	1	289	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
OMEGA ENERGY, LLC //CONT.// 622657
ANGELO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111212 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7653 - 7680

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

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

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599

01	1085	N	900	-0-	-185	-0-	98	1	802	2	N	-0-				23
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	42	1	339	2	N	-0-				23
03	434	N	263	-0-	-171	-0-	29	1	234	2	N	-0-				23
04	870	N	305	-0-	-565	-0-	33	1	272	2	N	-0-				23
05	434	N	239	-0-	-195	-0-	29	1	210	2	N	-0-				23
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	99	1	823	2	N	-0-				23
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	106	1	820	2	N	-0-				23
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	145	1	1143	2	N	-0-				23
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	131	1	969	2	N	-0-				23
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	130	1	1045	2	N	-0-				23
11	1260	N	956	-0-	-304	-0-	113	1	843	2	N	-0-				23
12	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	121	1	918	2	N	-0-				23

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995

01	846	N	772	-0-	-74	-0-	85	1	684	2	Y	3				47
							3	9								
02	840	N	647	-0-	-193	-0-	73	1	570	2	Y	4				51
							4	9								
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	70	1	556	2	Y	3				54
							3	9								
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	82	1	651	2	Y	2				56
							2	9								
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	88	1	663	2	Y	2				58
							2	9								
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	Y	1				59
							1	9								
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	84	1	651	2	Y	2				61
							2	9								
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	89	1	698	2	Y	-0-				61
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	83	1	610	2	Y	2	57	1		6
							2	9								
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	97	1	781	2	Y	3				9
							3	9								
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	85	1	637	2	Y	2				11
							2	9								
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	105	1	793	2	Y	-0-				11

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1719	-0-	-172	-0-	190	1	1529	2	Y	-0-					36
02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	217	1	1702	2	Y	-0-					36
03	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	229	1	1831	2	Y	-0-					36
04	1950	X	1643	-0-	-307	-0-	183	1	1460	2	Y	-0-					36
05	2139	X	2001	-0-	-138	-0-	234	1	1767	2	Y	-0-					36
06	2070	X	1822	-0-	-248	-0-	196	1	1626	2	Y	-0-					36
07	2139	X	1769	-0-	-370	-0-	202	1	1567	2	Y	-0-					36
08	2046	X	1596	-0-	-450	-0-	180	1	1416	2	Y	-0-					36
09	1950	X	1799	-0-	-151	-0-	215	1	1584	2	Y	-0-					36
10	2015	X	1824	-0-	-191	-0-	201	1	1623	2	Y	-0-					36
*11	1830	X	1468	-0-	-362	-0-	173	1	1295	2	Y	-0-					36
*12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	236	1	1793	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 21,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, A.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097263 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8078 - 8086

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2014 - P&A 01/14/14

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

LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	54	1	432	2	N	-0-					67
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	70	1	552	2	N	-0-					67
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	100	1	801	2	N	-0-					67
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	69	1	549	2	N	-0-					67
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	72	1	545	2	N	-0-					67
06	870	N	615	-0-	-255	-0-	66	1	549	2	N	-0-					67
07	651	N	432	-0-	-219	-0-	49	1	383	2	N	-0-					67
08	620	N	470	-0-	-150	-0-	53	1	417	2	N	-0-					67
09	630	N	344	-0-	-286	-0-	41	1	303	2	N	-0-					67
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	2	N	-0-					67
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	68	1	508	2	N	-0-					67
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	69	1	521	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, W. C., AAIF, MDL WELL #: 1A RRCID -> 128323 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8234 - 8298

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014 - P&A 03/31/14

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

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2126	-0-	-974	3273	234	1	1886	2	Y	5					82
						6	9									
02	2800 N	1703	-0-	-1097	2176	192	1	1503	2	Y	7					89
						8	9									
03	3100 N	2132	-0-	-968	1208	236	1	1890	2	Y	5					94
						6	9									
04	3000 N	2290	-0-	-710	498	255	1	2031	2	Y	4					98
						4	9									
05	2457 N	1959	-0-	-498	-0-	229	1	1727	2	Y	3					101
						3	9									
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	233	1	1932	2	Y	3					104
						3	9									
07	2356 N	1988	-0-	-368	-0-	227	1	1759	2	Y	2					106
						2	9									
08	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	211	1	1659	2	Y	-0-					106
09	2160 N	1963	-0-	-197	-0-	234	1	1728	2	Y	1	97	1			10
						1	9									
10	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	215	1	1735	2	Y	3					13
						3	9									
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	221	1	1654	2	Y	2					15
						2	9									
12	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	228	1	1731	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 23,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	489	1	3936	2	Y	41					87
						45	9									
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	443	1	3468	2	Y	38					125
						42	9									
03	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	516	1	4124	2	Y	31	128	1			28
						34	9									
04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	591	1	4713	2	Y	60	68	1			20
						66	9									
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	484	1	3652	2	Y	111	58	1			73
						122	9									
06	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	445	1	3691	2	Y	8					81
						9	9									
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	506	1	3922	2	Y	43	54	1			70
						47	9									
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	484	1	3801	2	Y	45	95	1			20
						50	9									
09	5040 X	3829	-0-	-1211	-0-	451	1	3325	2	Y	48	45	1			23
						53	9									
10	4526 X	3645	-0-	-881	-0-	397	1	3196	2	Y	47	41	1			29
						52	9									
11	4320 X	3948	-0-	-372	-0-	459	1	3438	2	Y	46	44	1			31
						51	9									
12	4464 X	3582	-0-	-882	-0-	414	1	3139	2	Y	26					57
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 50,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1894	-0-	-1206	2495	207	1	1669	2	Y	16					32
							18	9									
02	2800	N	1604	-0-	-1196	1299	180	1	1407	2	Y	15					47
							17	9									
03	2982	N	1683	-0-	-1299	-0-	186	1	1486	2	Y	10	41	1			16
							11	9									
04	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	203	1	1616	2	Y	3	9	1			10
							3	9									
05	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	192	1	1447	2	Y	36	20	1			26
							40	9									
06	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	156	1	1293	2	Y	2					28
							2	9									
07	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	163	1	1262	2	Y	38	29	1			37
							42	9									
08	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	170	1	1331	2	Y	44	67	1			14
							48	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	183	1	1349	2	Y	52	44	1			22
							57	9									
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	169	1	1364	2	Y	56	46	1			32
							62	9									
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	178	1	1333	2	Y	50	48	1			34
							55	9									
*12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	205	1	1553	2	Y	38					72
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 19,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892

01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	325	1	2614	2	N	-0-					102
02	2828	X	2491	-0-	-337	-0-	282	1	2209	2	N	-0-					102
03	3131	X	2889	-0-	-242	-0-	321	1	2568	2	N	-0-					102
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	347	1	2770	2	N	-0-					102
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	348	1	2625	2	N	-0-					102
06	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	303	1	2512	2	N	-0-					102
07	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	313	1	2430	2	N	-0-					102
08	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	325	1	2549	2	N	-0-					102
09	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	315	1	2326	2	N	-0-					102
10	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	317	1	2550	2	N	-0-					102
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	352	1	2635	2	N	-0-					102
12	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	333	1	2528	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 34,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 164999 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8056 - 8070

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2013 - P&A 12/30/13

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

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	84	1	674	2	Y	-0-					78
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	73	1	573	2	Y	-0-					78
03	T. A.	583	-0-	583	583	65	1	518	2	Y	-0-					78
04	T. A.	841	-0-	841	1424	94	1	747	2	Y	-0-					78
05	T. A.	686	-0-	686	2110	80	1	606	2	Y	-0-					78
06	2733 X	623	-0-	-2110	-0-	67	1	556	2	Y	-0-					78
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	219	1	1697	2	Y	-0-					78
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	117	1	919	2	Y	-0-					78
09	630 N	466	-0-	-164	-0-	56	1	410	2	Y	-0-					78
10	1457 N	869	-0-	-588	-0-	96	1	773	2	Y	-0-					78
11	990 N	640	-0-	-350	-0-	75	1	565	2	Y	-0-					78
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	76	1	578	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 9,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895

01	3658 X	3306	-0-	-352	-0-	361	1	2905	2	Y	36					40
						40	9									
02	3304 X	2850	-0-	-454	-0-	319	1	2496	2	Y	32					72
						35	9									
03	3658 X	3453	-0-	-205	-0-	381	1	3042	2	Y	27	81	1			18
						30	9									
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	378	1	3020	2	Y	44	48	1			14
						48	9									
05	3317 X	3226	-0-	-91	-0-	365	1	2754	2	Y	97	49	1			62
						107	9									
06	3330 X	3273	-0-	-57	-0-	351	1	2914	2	Y	7					69
						8	9									
07	3565 X	3023	-0-	-542	-0-	341	1	2643	2	Y	35	45	1			59
						39	9									
08	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	364	1	2855	2	Y	87	83	1			63
						96	9									
09	3450 X	2908	-0-	-542	-0-	347	1	2561	2	Y	-0-	42	1			21
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	380	1	3059	2	Y	56	45	1			32
						62	9									
11	3270 X	2774	-0-	-496	-0-	322	1	2408	2	Y	40	42	1			30
						44	9									
12	3317 X	2805	-0-	-512	-0-	323	1	2451	2	Y	28					58
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 37,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 8 RRCID -> 172696 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8104 - 8122

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2013 - P&A 12/06/13

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

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 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	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	221	1	1779	2	Y	37					43
							41	9									
02	2128	X	1973	-0-	-155	-0-	219	1	1712	2	Y	38					81
							42	9									
03	2356	X	2123	-0-	-233	-0-	233	1	1859	2	Y	28	89	1			20
							31	9									
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	236	1	1882	2	Y	50	54	1			16
							55	9									
05	2170	X	1968	-0-	-202	-0-	217	1	1640	2	Y	101	52	1			65
							111	9									
06	2100	X	1890	-0-	-210	-0-	202	1	1679	2	Y	8					73
							9	9									
07	2232	X	1517	-0-	-715	-0-	170	1	1316	2	Y	28	44	1			57
							31	9									
08	2232	X	2101	-0-	-131	-0-	232	1	1821	2	Y	44	83	1			18
							48	9									
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	229	1	1693	2	Y	50	45	1			23
							55	9									
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	221	1	1783	2	Y	54	45	1			32
							59	9									
11	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	212	1	1590	2	Y	43	44	1			31
							47	9									
12	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	221	1	1678	2	Y	35					66
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 23,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 10 RRCID -> 177920 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8188 - 8204

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2014 - PLUGGED 01/07/14

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

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247

01	1364	X	813	-0-	-551	-0-	90	1	723	2	Y	-0-					58
02	1232	X	644	-0-	-588	-0-	73	1	571	2	Y	-0-					58
03	961	X	647	-0-	-314	-0-	72	1	575	2	Y	-0-					58
04	930	X	752	-0-	-178	-0-	84	1	668	2	Y	-0-					58
05	806	X	708	-0-	-98	-0-	83	1	625	2	Y	-0-					58
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	65	1	544	2	Y	-0-					58
07	775	N	531	-0-	-244	-0-	61	1	470	2	Y	-0-					58
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	68	1	537	2	Y	-0-					58
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	89	1	660	2	Y	-0-					58
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	78	1	629	2	Y	-0-					58
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	78	1	581	2	Y	-0-					58
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	96	1	725	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	N	-0-					64
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	-0-					64
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	2	N	-0-					64
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	60	1	481	2	N	-0-					64
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	59	1	445	2	N	-0-					64
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	56	1	467	2	N	-0-					64
07	527	N	345	-0-	-182	-0-	39	1	306	2	N	-0-					64
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	42	1	332	2	N	-0-					64
09	510	N	215	-0-	-295	-0-	26	1	189	2	N	-0-					64
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	2	N	-0-					64
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	476	2	N	-0-					64
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	53	1	401	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700) 07307 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682

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

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432

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

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) //CONT.// 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074

01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					215
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					215
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					215
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					215
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					215
06	600 N	206	-0-	-394	-0-	182	2	24	9	N	22	168	1			69
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2283	2	8	9	N	7					76
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					76
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					76
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					76
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					76
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 14,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BERNARD, HVALINKA WELL #: 1 RRCID -> 218132 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7628 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1079	-0-	-874	-0-	474	1	597	2	N	7					173
							8	9									
02	1764	X	1346	-0-	-418	-0-	428	1	914	2	N	4					177
							4	9									
03	1953	X	1237	-0-	-716	-0-	474	1	763	2	N	-0-					177
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	459	1	1040	2	N	1	156	1			22
							1	9									
05	1488	X	1302	-0-	-186	-0-	474	1	824	2	N	4					26
							4	9									
06	1440	X	661	-0-	-779	-0-	459	1	192	2	N	9					35
							10	9									
07	1550	X	773	-0-	-777	-0-	474	1	292	2	N	6					41
							7	9									
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	8					49
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	9					58
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	6					64
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	8					72
*12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	474	1	690	2	N	7					79
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1797	-0-	-1148	-0-	520	1	1260	3	N	15					162
							17	9									
02	2660	X	1510	-0-	-1150	-0-	300	1	1207	3	N	3					165
							3	9									
03	2294	X	2270	-0-	-24	-0-	479	1	1777	3	N	13					178
							14	9									
04	2040	X	2028	-0-	-12	-0-	493	1	1522	3	N	12					190
							13	9									
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	381	1	1499	3	N	13	176	1			27
							14	9									
06	2190	X	1775	-0-	-415	-0-	299	1	1469	3	N	6					33
							7	9									
07	2263	X	1977	-0-	-286	-0-	421	1	1548	3	N	7					40
							8	9									
08	2263	X	1265	-0-	-998	-0-	288	1	977	3	N	-0-					40
09	2040	X	1992	-0-	-48	-0-	417	1	1569	3	N	5					45
							6	9									
10	1984	X	1459	-0-	-525	-0-	279	1	1180	3	N	-0-					45
11	1920	X	1855	-0-	-65	-0-	442	1	1389	3	N	22					67
							24	9									
12	2046	X	1258	-0-	-788	-0-	300	1	944	3	N	13					80
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BERNARD, W. (D-Y 6700) 07307 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 4 RRCID -> 133236 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6710 - 6712

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

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

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800) 07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "C" WELL #: 3 RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888

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

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

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

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

BERNARD, W. (YEGUA 7150) 07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153

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

BERNARD, W. (YEGUA 7200) 07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160

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

BERNARD, W. (YEGUA 7600) 07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613

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

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

BERNARD, W. (YEGUA 7750) 07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "B" WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717

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

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20245 X	12	-0-	-20233	-0-	12	2			N	-0-					84
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					84
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					84
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					84
06	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	9873	2	129	9	N	117	179	1			22
07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					22
08	5053 X	2062	-0-	-2991	-0-	2062	2			N	-0-					22
09	9990 X	4939	-0-	-5051	-0-	4939	2			N	-0-					22
10	10323 X	3243	-0-	-7080	-0-	3243	2			N	-0-					22
11	9990 X	252	-0-	-9738	-0-	252	2			N	-0-					22
12	5115 X	3179	-0-	-1936	-0-	3179	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 31,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BERNARD, W. (7000) //CONT.// 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956

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

WINTERMANN "C" WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

BERNARD, W. (7650) 07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034

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-

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	573	-0-	-109	-0-	573	2		N	-0-			-0-
02	616 #	425	-0-	-191	-0-	425	2		N	-0-			-0-
03	558 #	317	-0-	-241	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04	540 #	398	-0-	-142	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	558 #	388	-0-	-170	-0-	388	2		N	-0-			-0-
06	540 #	291	-0-	-249	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
10	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
11	300 #	113	-0-	-187	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			44
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			44
03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			44
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			44
05	1736 X	1545	-0-	-191	-0-	1545	2		N	-0-			44
06	1680 X	1314	-0-	-366	-0-	1314	2		N	-0-			44
07	1736 X	1292	-0-	-444	-0-	1292	2		N	-0-			44
08	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			44
09	1500 X	1227	-0-	-273	-0-	1227	2		N	-0-			44
10	1550 X	1324	-0-	-226	-0-	1324	2		N	-0-			44
11	1650 X	579	-0-	-1071	-0-	579	2		N	-0-			44
12	1705 X	483	-0-	-1222	-0-	483	2		N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 15,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

BERNARD PRAIRIE (4400) 07321 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BOETTCHER WELL #: 1 RRCID -> 246626 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 4488

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

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

BESSMAY (MIOCENE) 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011

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

ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012

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

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAMEX, INC. 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	291	1	577	3	N	145	181	1			173
							160	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	278	1	616	2	N	137	184	1			126
							151	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	252	1	282	2	N	143	172	1			97
							157	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	293	1	260	2	N	138					235
							152	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	368	1	246	2	N	134	187	1			182
							147	9									
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	164	1	102	2	N	131	194	1			119
							144	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	266	1	221	2	N	121					240
							133	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	329	1	384	2	N	118	191	1			167
							130	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	423	1	103	2	N	125	189	1			103
							138	9									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	N	119					222
							131	9									
11	450	N	266	-0-	-184	-0-	14	1	149	2	N	94	189	1			127
							103	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 7,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548

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

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

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180816 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894

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

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

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	31	1	77	2	N	14					96
							15	9									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	N	13					109
							14	9									
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	31	1	45	2	N	14					123
							15	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	59	1	67	2	N	21					144
							23	9									
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	15	1	12	2	N	4					148
							4	9									
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	15	1	9	2	N	6					154
							7	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	64	1	75	2	N	35					190
							39	9									
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	27					217
							30	9									
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	30					247
							33	9									
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	6	1	87	2	N	-0-					247
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BP-STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	70	1	201	2	N	-0-					130
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	73	1	243	2	N	-0-					130
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	55	1	90	2	N	75					205
							83	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	55	1	71	2	N	53					258
							58	9									
05	341	N	136	-0-	-205	-0-	62	1	62	2	N	11	196	1			73
							12	9									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	289	1	178	2	N	37					110
							41	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	N	32					142
							35	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	56	2	N	71					213
							78	9									
09	510	N	7	-0-	-503	-0-	5	1	1	2	N	1					214
							1	9									
10	3100	N	4764	-0-	1664	1664	249	1	3458	2	N	961	733	1			442
							1057	9									
*11	3000	N	6941	-0-	3941	5605	354	1	5338	2	N	1135	1130	1			447
							1249	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5605					N	NO RPT					447

TOTAL GAS PROD: 13,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

BEVANS RANCH (2200) 07659 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
PATRIOT Y WELL #: 1 RRCID -> 267383 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2842 - 2848

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26170 08/17/2013

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

BIG -A- TAYLOR 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
AKG OPERATING COMPANY 009566
KOEHLER WELL #: 1 RRCID -> 102402 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	62	1	954	2	N	3					176
						3	9									
02	952 N	935	-0-	-17	-0-	65	1	870	2	N	-0-					176
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	102	1	860	2	N	3					179
						3	9									
04	990 N	910	-0-	-80	-0-	94	1	810	2	N	5					184
						6	9									
05	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	90	1	912	2	N	-0-					184
06	930 N	890	-0-	-40	-0-	86	1	801	2	N	3					187
						3	9									
07	930 N	826	-0-	-104	-0-	76	1	743	2	N	6					193
						7	9									
08	992 N	648	-0-	-344	-0-	59	1	589	2	N	-0-					193
09	900 N	862	-0-	-38	-0-	86	1	773	2	N	3					196
						3	9									
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	107	1	864	2	N	-0-					196
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	107	1	871	2	N	6					202
						7	9									
*12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	107	1	927	2	N	2					204
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LAZARUS WELL #: 1 RRCID -> 183857 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	59	1	1654	2	N	5					126
						6	9									
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	60	1	1509	2	N	11					137
						12	9									
03	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	142	1	1520	2	N	9					146
						10	9									
04	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	110	1	1523	2	N	9					155
						10	9									
05	1736 N	1555	-0-	-181	-0-	106	1	1449	2	N	-0-					155
06	1620 N	1380	-0-	-240	-0-	99	1	1281	2	N	-0-					155
07	1705 N	1471	-0-	-234	-0-	99	1	1372	2	N	-0-					155
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	103	1	1521	2	N	1					156
						1	9									
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	101	1	1296	2	N	-0-					156
10	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	118	1	1309	2	N	1					157
						1	9									
11	1560 N	1363	-0-	-197	-0-	107	1	1256	2	N	-0-					157
*12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	126	1	1541	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 18,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	575	-0-	-417	-0-	22	1	553	3	N	-0-					107
02	1064	N	17	-0-	-1047	-0-	1	1	16	3	N	-0-					107
03	1054	N	706	-0-	-348	-0-	26	1	674	3	N	5					112
							6	9									
04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	3			N	-0-					112
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					112
06	690	N	59	-0-	-631	-0-	2	1	57	3	N	-0-					112
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					112
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	N	2					114
							2	9									
09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	92	1	2776	3	N	23					137
							25	9									
10	3100	N	3287	-0-	187	187	99	1	3175	3	N	12					149
							13	9									
11	3000	N	3126	-0-	126	313	88	1	3010	3	N	25					174
							28	9									
*12	3100	N	2996	-0-	-104	209	86	1	2902	3	N	7					181
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ANCHOR OPERATING CO. 020596
HARRIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098873 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

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

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	865	-0-	-3	-0-	93 1 6 9	766 2	N	5			53
02	784 N	762	-0-	-22	-0-	84 1 8 9	670 2	N	7			60
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	93 1 8 9	679 2	N	7			67
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	90 1 6 9	744 2	N	5			72
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	93 1	729 2	N	-0-			72
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	90 1 3 9	693 2	N	3			75
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	93 1 9 9	736 2	N	8			83
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	93 1	621 2	N	-0-			83
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	90 1 4 9	388 2	N	4			87
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	93 1	490 2	N	-0-			87
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	90 1	149 2	N	-0-			87
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	93 1	75 2	N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 7,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
LAUDERDALE WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

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

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
DALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095720 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045

01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-			59
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233 2		N	-0-			59
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			59
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			59
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			59
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			59
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-			59
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-			59
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507 2	6 9	N	5			64
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			64
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			64
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 4,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BRACEWELL WELL #: 1 RRCID -> 095909 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	6	1	1072	2	N	7					49
							8	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	6	1	966	2	N	8					57
							9	9									
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	6	1	1046	2	N	3	1	8			59
							3	9									
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-					59
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	6	1	1041	2	N	-0-					59
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	2	2	9	N	2					61
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1053	2	1	9	N	1					62
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	6	1	1020	2	N	14					76
							15	9									
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1015	2	1	9	N	1					77
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	11	1	1061	2	N	-0-					77
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	6	1	1029	2	N	2					79
							2	9									
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	6	1	1044	2	N	2					81
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VINCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096767 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	273	1	2146	2	N	9					200
							10	9									
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	246	1	1911	2	N	9					209
							10	9									
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	273	1	2016	2	N	2	168	1			43
							2	9									
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	264	1	2055	2	N	-0-					43
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	273	1	2097	2	N	-0-					43
06	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	264	1	1995	2	N	3					46
							3	9									
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	273	1	1972	2	N	-0-					46
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	273	1	1968	2	N	-0-					46
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	264	1	1996	2	N	-0-					46
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	273	1	2096	2	N	2					48
							2	9									
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	264	1	2009	2	N	-0-					48
*12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	273	1	2083	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 27,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097107 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6910 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					46
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					46
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					46
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					46
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					46
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					46
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					46
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					46
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					46
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					46
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					46
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
NAN WELL #: 1 RRCID -> 112572 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6672 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 113390 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					40
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					40
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	260	2	8	9	N	7					47
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					47
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					47
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					47
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					47
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					47
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	274	2	14	9	N	13					60
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					60
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					60
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAYJAC I, LLC 536431
YEGUA HILLS DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 101168 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1726	1	11	9	N	10					90
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1599	1	14	9	N	13					103
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1772	1	6	9	N	5					108
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1702	1	12	9	N	11					119
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	1	2	9	N	2					121
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	1			N	-0-					121
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	1	2	9	N	2					123
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	1	4	9	N	4					127
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	1	3	9	N	3					130
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	1			N	-0-					130
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	1	1	9	N	1					131
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 19,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
JACKSON WELL #: 1A RRCID -> 103813 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			234
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			240
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			244
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			247
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			250
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			251
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			253
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			254
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			255
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			256
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			260
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			263

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
KNESEK WELL #: 1 RRCID -> 101397 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2064	-0-	-1036	-0-	2055	2	9	9	N	8			131
02	2800	X	2736	-0-	-64	-0-	2724	2	12	9	N	11			142
03	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	3002	2	8	9	N	7			149
04	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2817	2	7	9	N	6			155
05	3100	X	1882	-0-	-1218	-0-	1876	2	6	9	N	5			160
06	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2709	2	1	9	N	1			161
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3417	2	7	9	N	6			167
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3076	2	1	9	N	1			168
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2876	2	2	9	N	2			170
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3148	2	4	9	N	4			174
11	3000	X	2380	-0-	-620	-0-	2377	2	3	9	N	3			177
*12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3673	2	9	9	N	8			185

TOTAL GAS PROD: 33,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	3038	2	14	9	N	13			144
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2762	2	14	9	N	13			157
03	DLQ	G-10	3016	-0-	3016	3016	3002	2	14	9	N	13			170
04	DLQ	G-10	2831	-0-	2831	5847	2822	2	9	9	N	8			178
05	8883	X	3036	-0-	-5847	-0-	3026	2	10	9	N	9			187
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2950	2	1	9	N	1			188
07	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	3040	2	8	9	N	7			195
08	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2923	2	7	9	N	6			201
09	2940	N	2602	-0-	-338	-0-	2599	2	3	9	N	3			204
10	3038	N	2926	-0-	-112	-0-	2919	2	7	9	N	6			210
11	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2855	2	13	9	N	12			222
*12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3001	2	4	9	N	4			226

TOTAL GAS PROD: 35,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2961	-0-	-46	-0-	2947	2	14	9	N	13					78
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2796	2	12	9	N	11					89
03	3007 X	2741	-0-	-266	-0-	2726	2	15	9	N	14					103
04	2880 X	2048	-0-	-832	-0-	2041	2	7	9	N	6					109
05	3100 X	2085	-0-	-1015	-0-	2078	2	7	9	N	6					115
06	3000 X	1953	-0-	-1047	-0-	1950	2	3	9	N	3					118
07	3100 X	2251	-0-	-849	-0-	2245	2	6	9	N	5					123
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2914	2	12	9	N	11					134
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2353	2	1	9	N	1					135
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2645	2	8	9	N	7					142
11	2820 N	1358	-0-	-1462	-0-	1357	2	1	9	N	1					143
12	2418 N	1828	-0-	-590	-0-	1819	2	9	9	N	8					151

TOTAL GAS PROD: 27,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	121	1			25
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					25
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	N	1					26
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	N	3					29
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	N	4					33
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5					38
08	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	1101	2	7	9	N	6					44
09	1260 N	1074	-0-	-186	-0-	1070	2	4	9	N	4					48
10	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1111	2	6	9	N	5					53
11	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1062	2	9	9	N	8					61
12	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1044	2	9	9	N	8					69

TOTAL GAS PROD: 10,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CHARANZA, JOE F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132301 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626

01	837 N	698	-0-	-139	-0-	694	2	4	9	N	4					69
02	728 N	617	-0-	-111	-0-	608	2	9	9	N	8					77
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					80
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5					85
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	635	2	4	9	N	4					89
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					89
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	688	2	2	9	N	2					91
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3					94
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					94
10	682 N	577	-0-	-105	-0-	573	2	4	9	N	4					98
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	N	2					100
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	678	2	2	9	N	2					102

TOTAL GAS PROD: 8,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					134
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	N	2					136
03	1147	N	627	-0-	-520	-0-	616	2	11	9	N	10					146
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2					148
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	N	8					156
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1					157
07	837	N	699	-0-	-138	-0-	692	2	7	9	N	6					163
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	677	2	3	9	N	3					166
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					166
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					166
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					166
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	605	2	2	9	N	2					168

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

KNESEK, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 156914 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6640 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2013 - P/A 12-09-13

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 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	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-					154
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	559	2	3	9	N	3					157
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					157
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	N	4					161
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	N	3					164
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					164
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	581	2	2	9	N	2					166
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					166
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					166
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					166
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	535	2	6	9	N	5					171
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	186	1	2838	3	N	9					188
							10	9									
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	168	1	2516	3	N	8					196
							9	9									
03	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	174	1	2538	3	N	4					200
							4	9									
04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	180	1	2770	3	N	17	181	1			36
							19	9									
05	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	186	1	2867	3	N	1					37
							1	9									
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	180	1	2740	3	N	6					43
							7	9									
07	3069	N	2952	-0-	-117	-0-	186	1	2764	3	N	2					45
							2	9									
08	3069	N	2997	-0-	-72	-0-	186	1	2805	3	N	5					50
							6	9									
09	2940	N	2904	-0-	-36	-0-	180	1	2720	3	N	4					54
							4	9									
10	3100	N	3233	-0-	133	133	186	1	3036	3	N	10					64
							11	9									
11	3000	N	2874	-0-	-126	7	180	1	2692	3	N	2					66
							2	9									
12	3007	N	2919	-0-	-88	-0-	186	1	2723	3	N	9					75
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 35,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ASH UNIT WELL #: RRCID -> 102401 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7264 - 7281

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2010

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

SRJC ENTERPRISES, LLC 810824
KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
SRJC ENTERPRISES, LLC //CONT.// 810824
ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

JOCK EWING WELL #: 2 RRCID -> 112576 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

01	4898 X	4766	-0-	-132	-0-	4737	3	29	9	N	26	1	8			184
02	4424 X	4327	-0-	-97	-0-	4297	3	30	9	N	27					211
03	4867 X	4750	-0-	-117	-0-	4725	3	25	9	N	23					234
04	4620 X	3331	-0-	-1289	-0-	3324	3	7	9	N	6	183	1			57
05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4962	3	20	9	N	18					75
06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4741	3	11	9	N	10	1	8			84
07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4831	3	10	9	N	9					93
08	4991 X	4633	-0-	-358	-0-	4615	3	18	9	N	16					109
09	4830 X	4677	-0-	-153	-0-	4669	3	8	9	N	7					116
10	4991 X	4900	-0-	-91	-0-	4881	3	19	9	N	17	1	8			132
11	4740 X	1349	-0-	-3391	-0-	1346	3	3	9	N	3					135
*12	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4941	3	28	9	N	25					160

TOTAL GAS PROD: 52,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 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	26226 X	15796	-0-	-10430	-0-	1214	1	14486	2	N	87	174	1			344
						96	9									
02	21336 X	11188	-0-	-10148	-0-	1180	1	9861	2	N	134	179	1			299
						147	9									
03	25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	1420	1	23429	2	N	195	175	1			319
						215	9									
04	25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	1440	1	24049	2	N	364	360	1			323
						400	9									
05	20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	1268	1	19505	2	N	130					453
						143	9									
06	24787 X	24787	-0-	-0-	-0-	1440	1	23266	2	N	74					527
						81	9									
07	23990 X	23990	-0-	-0-	-0-	1472	1	22335	2	N	166	344	1			349
						183	9									
08	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	1488	1	20888	2	N	133	176	1			306
						146	9									
09	20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	1440	1	19308	2	N	104					410
						114	9									
10	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	1488	1	19874	2	N	153	356	1			207
						168	9									
11	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	1074	1	10033	2	N	116					323
						128	9									
*12	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	1094	1	13026	2	N	88					411
						97	9									

TOTAL GAS PROD: 237,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532

01	150071 X	147238	-0-	-2833	-0-	145035	2	2203	9	N	2003	2187	1			977
02	138890 X	138890	-0-	-0-	-0-	136837	2	2053	9	N	1866	1660	1			1183
03	152471 X	152471	-0-	-0-	-0-	150315	2	2156	9	N	1960	2005	1			1138
04	145157 X	145157	-0-	-0-	-0-	143379	2	1778	9	N	1616	1764	1			990
05	151693 X	151693	-0-	-0-	-0-	149527	2	2166	9	N	1969	1839	1			1120
06	142500 X	141467	-0-	-1033	-0-	139535	2	1932	9	N	1756	1647	1			1229
07	147405 X	146008	-0-	-1397	-0-	144088	2	1920	9	N	1745	1798	1			1176
08	147405 X	145443	-0-	-1962	-0-	143514	2	1929	9	N	1754	1465	1			1465
09	DLQ G-10	140803	-0-	140803	140803	139019	2	1784	9	N	1622	1805	1			1282
10	283259 X	142456	-0-	-140803	-0-	140551	2	1905	9	N	1732	1654	1			1360
11	140190 X	132895	-0-	-7295	-0-	131177	1	1718	9	N	1562	1607	2			1315
*12	141183 X	NO RPT	-0-	-141183	-0-					N	NO RPT					1315

TOTAL GAS PROD: 1,584,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,585

RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202

01	175065 X	175065	-0-	-0-	-0-	172756	2	2309	9	N	2099	2127	1			1816
02	160214 X	160214	-0-	-0-	-0-	157805	2	2409	9	N	2190	2024	1			1982
03	179176 X	179176	-0-	-0-	-0-	175339	2	3837	9	N	3488	2042	1			3428
04	174194 X	174194	-0-	-0-	-0-	171643	2	2551	9	N	2319	2010	1			3737
05	0 W	176283	-0-	176283	176283	173849	2	2434	9	N	2213	2029	1			3921
06	0 W	166496	-0-	166496	342779	164006	2	2490	9	N	2264	2346	1			3839
07	512756 X	169977	-0-	-342779	-0-	167599	2	2378	9	N	2162	2038	1			3963
08	145192 X	145192	-0-	-0-	-0-	143510	2	1682	9	N	1529	1754	1			3738
09	105679 X	105679	-0-	-0-	-0-	104169	2	1510	9	N	1373	892	1			4219
10	168883 X	168883	-0-	-0-	-0-	166391	2	2492	9	N	2265	2206	1			4278
*11	156493 X	156493	-0-	-0-	-0-	153961	1	2532	9	N	2302	2178	2			4402
*12	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					4402

TOTAL GAS PROD: 1,777,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,204

BIG CREEK 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DAVIS, T W WELL #: 255 RRCID -> 245425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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.W.DAVIS WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-			-0-
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
08	124 #	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-			-0-
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	2	N	-0-			-0-
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-			-0-
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-			-0-
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 265 RRCID -> 255650 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440

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

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

BIG HILL (FRIO A) 07884 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 247933 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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.	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-

BIG HILL (FRIO A 10,200) 07884 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 2 RRCID -> 233357 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050

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

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

BIG HILL (FRIO 10,100) 07884 243 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128

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

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

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

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

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

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250
ANDERSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

01	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-				N	-0-			59
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			59
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	7	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BIG HILL (MARGINULINA) //CONT.// 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

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

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

DAVIDSON, W.S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823

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

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

BIG HILL (MARGINULINA 9200) 07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP #3 MARG VAG WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290

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

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

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233975 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11364 - 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	93 #	-0-	-0-	-93	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

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

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

BIG HILL, NE. (MARG.) 07887 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DOYLE PRODUCTIONS, INC. 227655
GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 088296 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 4904 - 4972

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

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

BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WORTHAM OIL & GAS 942489
GALLAGHER WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500

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

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ASPECT ENERGY, LLC 035453
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

01	5053	4993	-0-	-60	-0-	127	1	4835	2	N	28						324
						31	9										
02	4595	4595	-0-	-0-	-0-	134	1	4446	2	N	14	183	1				155
						15	9										
03	4557 #	4256	-0-	-301	-0-	123	1	4108	2	N	23						178
						25	9										
04	4956	4956	-0-	-0-	-0-	130	1	4787	2	N	35						213
						39	9										
05	5053	4742	-0-	-311	-0-	147	1	4562	2	N	30						243
						33	9										
06	6057	6057	-0-	-0-	-0-	90	1	5947	2	N	18						261
						20	9										
07	9212	9212	-0-	-0-	-0-	146	1	9029	2	N	34	177	1				118
						37	9										
08	6230	6230	-0-	-0-	-0-	126	1	6082	2	N	20						138
						22	9										
09	7153	7153	-0-	-0-	-0-	136	1	6987	2	N	27						165
						30	9										
10	5053	4175	-0-	-878	-0-	105	1	4045	2	N	23						188
						25	9										
11	8355	8355	-0-	-0-	-0-	142	1	8160	2	N	48	169	1				67
						53	9										
*12	7234	7234	-0-	-0-	-0-	144	1	7045	2	N	41						108
						45	9										

TOTAL GAS PROD: 71,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300) 07888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
GILL, DORA, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 053619 COMPL. DATE 08/25/1972 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10279 - 10285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395 #	806	-0-	-589	-0-	806	2			N	-0-					18
02	1260 #	268	-0-	-992	-0-	268	2			N	-0-					18
03	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					18
04	DLQ G-10	1252	-0-	1252	1415	1252	2			N	-0-					18
05	DLQ G-10	17	-0-	17	1432	17	2			N	-0-					18
06	T. A.	170	-0-	170	1602	170	2			N	-0-					18
07	T. A.	1216	-0-	1216	2818	1216	2			N	-0-					18
08	T. A.	886	-0-	886	3704	886	2			N	-0-					18
09	T. A.	90	-0-	90	3794	90	2			N	-0-					18
10	T. A.	749	-0-	749	4543	749	2			N	-0-					18
11	T. A.	37	-0-	37	4580	37	2			N	-0-					18
12	T. A.	675	-0-	675	5255	675	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
ACKEL, J. WELL #: 1 RRCID -> 236980 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12550 - 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	9765 #	4301	-0-	-5464	-0-	1357	1	2892	3	Y	47					101
						52	9									
02	8820 #	5934	-0-	-2886	-0-	1606	1	4258	3	Y	64					165
						70	9									
03	11798	11798	-0-	-0-	-0-	1882	1	9887	3	Y	26	1	8			190
						29	9									
04	10942 R	10942	-0-	-0-	-0-	1496	1	9377	3	Y	63	3	8			250
						69	9									
05	6572 #	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					250
06	11430 #	9309	-0-	-2121	-0-	1607	1	7470	3	Y	211	344	1	6	8	111
						232	9									
07	11811 #	6905	-0-	-4906	-0-	1355	1	5494	3	Y	51	2	8			160
						56	9									
08	11811 #	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					160
09	10950 #	5933	-0-	-5017	-0-	600	1	5332	3	Y	1	105	1	1	8	55
						1	9									
10	9610 #	8542	-0-	-1068	-0-	930	1	7537	3	Y	68					123
						75	9									
11	9300 #	6528	-0-	-2772	-0-	900	1	5607	3	Y	19					142
						21	9									
*12	8012 R	8012	-0-	-0-	-0-	1984	1	6003	3	Y	23	135	1			30
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 78,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950

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

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

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) 07891 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP G.U. WELL #: 7 RRCID -> 250605 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10674 - 10679

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

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

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) 07891 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BIG HILL, WEST(MARGINULINA 7600) 07891 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 2 M RRCID -> 005316 COMPL. DATE 07/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7600 - 7664

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

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

BIG HILL, WEST(MARGINULINA 8200) 07891 855 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY WELL #: 1 M RRCID -> 005319 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8240 - 8272

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

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

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) 07892 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
TYRRELL-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600

01	19840	15485	-0-	-4355	-0-	14125	3	1360	9	N	1236	1239	1			60
02	17920	16591	-0-	-1329	-0-	15044	3	1547	9	N	1406	1262	1	1	8	203
03	19251	18629	-0-	-622	-0-	17254	3	1375	9	N	1250	1244	1	1	8	208
04	19724	19724	-0-	-0-	-0-	18206	3	1518	9	N	1380	1411	1			177
05	19146 R	19146	-0-	-0-	-0-	17597	3	1549	9	N	1408	1425	1			160
06	18310 R	18310	-0-	-0-	-0-	16657	3	1653	9	N	1503	1412	1	1	8	250
07	19251	18662	-0-	-589	-0-	17144	3	1518	9	N	1380	1422	1	1	8	207
08	19251	15650	-0-	-3601	-0-	14509	3	1141	9	N	1037	1133	1	1	8	110
09	19710 #	19657	-0-	-53	-0-	17962	3	1695	9	N	1541	1432	1	1	8	218
10	19527 R	19527	-0-	-0-	-0-	18166	3	1361	9	N	1237	1252	1	1	8	202
11	18324 R	18324	-0-	-0-	-0-	16765	3	1559	9	N	1417	1445	1	1	8	173
12	20305 #	19738	-0-	-567	-0-	18153	3	1585	9	N	1441	1444	1	3	8	167

TOTAL GAS PROD: 219,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,236

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		165
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		165
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		165
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		165
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		165
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		165
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		165
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		165
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		165
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		165
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		165
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		165

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

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
VASTAR 2A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

01	6138 X	3551	-0-	-2587	-0-	1815	1	1681	2	N	50	361	1				277
						55	9										
02	5544 X	2851	-0-	-2693	-0-	1163	1	1448	2	N	218						495
						240	9										
03	6138 X	4169	-0-	-1969	-0-	2228	1	1846	2	N	86	361	1				220
						95	9										
04	4800 X	3342	-0-	-1458	-0-	1740	1	1351	2	N	228						448
						251	9										
05	3565 X	1674	-0-	-1891	-0-	938	1	705	2	N	28	181	1				295
						31	9										
06	4020 X	3864	-0-	-156	-0-	1793	1	1873	2	N	180						475
						198	9										
07	4154 X	1512	-0-	-2642	-0-	750	1	714	2	N	44	181	1	61	7		277
						48	9										
08	4154 X	1910	-0-	-2244	-0-	900	1	963	3	N	43	177	1				143
						47	9										
09	3870 X	739	-0-	-3131	-0-	638	1	33	3	N	62	152	1				53
						68	9										
10	3999 X	1232	-0-	-2767	-0-	743	1	2	2	N	443	344	1				152
						487	9										
*11	3870 X	1442	-0-	-2428	-0-	938	1	339	3	N	150	98	1				204
						165	9										
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	25						229

TOTAL GAS PROD: 26,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,557

VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-						45
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-						45
04	540 X	-0-	-0-	-540	-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-

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 OWL (FRIO 4270) 08534 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 265582 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4255 - 4260

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

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

BLACK OWL (YEGUA 7560) 08534 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BERGSTROM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263563 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7637 - 7659

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

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

BLACK OWL (YEGUA 7800) 08534 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BROWNSON HOME, INC. WELL #: 1 RRCID -> 212079 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7865 - 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

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

BLACK OWL (YEGUA 8300) 08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96339	96339	-0-	-0-	-0-	186 955	1 9	95198	2	N	868	1055	1			150
02	95234	95234	-0-	-0-	-0-	168 732	1 9	94334	2	N	665	348	1			467
03	81781	81781	-0-	-0-	-0-	134 871	1 9	80776	2	N	792	700	1			559
04	70023	70023	-0-	-0-	-0-	90 722	1 9	69211	2	N	656	705	1			510
05	71477	71477	-0-	-0-	-0-	93 741	1 9	70643	2	N	674	706	1			478
06	64303	64303	-0-	-0-	-0-	90 663	1 9	63550	2	N	603	888	1			193
07	73602	73602	-0-	-0-	-0-	94 702	1 9	72806	2	N	638	526	1			305
08	62015	62015	-0-	-0-	-0-	94 614	1 9	61307	2	N	558	704	1			159
09	70020 #	55829	-0-	-14191	-0-	90 528	1 9	55211	2	N	480	349	1			290
10	73594 #	57992	-0-	-15602	-0-	94 538	1 9	57360	2	N	489	534	1			245
11	71220 #	37276	-0-	-33944	-0-	90 333	1 9	36853	2	N	303	361	1			187
12	73594 #	46927	-0-	-26667	-0-	94 414	1 9	46419	2	N	376	350	1			213

TOTAL GAS PROD: 812,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,102

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 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	113181	105678	-0-	-7503	-0-	297	1	104416	2	N	877	711	1			406
						965	9									
02	102228	93324	-0-	-8904	-0-	210	1	92424	2	N	627	811	1			222
						690	9									
03	116095 #	104148	-0-	-11947	-0-	302	1	103109	2	N	670	705	1			187
						737	9									
04	107970 #	93807	-0-	-14163	-0-	566	1	92635	2	N	551	540	1			198
						606	9									
05	106144 #	105665	-0-	-479	-0-	283	1	104745	2	N	579	534	1			243
						637	9									
06	102270 #	96652	-0-	-5618	-0-	178	1	95942	2	N	484	525	1			202
						532	9									
07	104160 #	100167	-0-	-3993	-0-	178	1	99427	2	N	511	533	1			180
						562	9									
08	105679 #	90706	-0-	-14973	-0-	90210	2	496	9	N	451	354	1			277
09	97500	83570	-0-	-13930	-0-	83130	2	440	9	N	400	347	1			330
10	100750	79998	-0-	-20752	-0-	79588	2	410	9	N	373	532	1			171
11	96930 #	85928	-0-	-11002	-0-	66	1	85458	2	N	367	360	1			178
						404	9									
12	100161 #	76445	-0-	-23716	-0-	93	1	76005	2	N	315	355	1			138
						347	9									

TOTAL GAS PROD: 1,116,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,205

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) 08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TEXAS A&M UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12080 - 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	20832 X	19523	-0-	-1309	-0-	1242	1	17665	3	N	560	552	1			249
						616	9									
02	17724 X	17375	-0-	-349	-0-	1121	1	15718	3	N	487	572	1			164
						536	9									
03	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	1242	1	17045	3	N	613	548	1			229
						674	9									
04	18900 X	17208	-0-	-1692	-0-	1201	1	15449	3	N	507	621	1			115
						558	9									
05	19530 X	18480	-0-	-1050	-0-	1242	1	16630	3	N	553	387	1			281
						608	9									
06	18900 X	16735	-0-	-2165	-0-	1202	1	15034	3	N	454	551	1			184
						499	9									
07	19251 X	14515	-0-	-4736	-0-	1242	1	12735	3	N	489	566	1			107
						538	9									
08	18972 X	18620	-0-	-352	-0-	1242	1	16814	3	N	513	438	1			182
						564	9									
09	17880 X	16052	-0-	-1828	-0-	1202	1	14358	3	N	447	395	1			234
						492	9									
10	18476 X	16727	-0-	-1749	-0-	1242	1	14911	3	N	522	629	1			127
						574	9									
11	18030 X	15012	-0-	-3018	-0-	1202	1	13342	3	N	425	260	1			292
						468	9									
12	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 189,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,570

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 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	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-

SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

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-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 197826 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9520 - 9528

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2013 - PLUGGED 11/08/13

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

BLEIBLERVILLE (10,070) 08862 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 180146 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10064 - 10074

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

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

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	29	-0-	-126	-0-	15	2	14	9	N	13			117
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	7	2	13	9	N	12			129
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	11			140
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	8			148
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	52	2	12	9	N	11			159
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	48	2	11	9	N	10			169
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	N	10			179
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	59	2	11	9	N	10			189
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			189
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	106	2	9	9	N	8			197
*11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	66	2	10	9	N	9			206
*12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	N	4			210

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 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	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-

BLESSING (BRADEN 8400) //CONT.// 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAS FUEL COMPANY 845845
BLESSING D WELL #: 12 RRCID -> 005349 COMPL. DATE 03/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

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

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

BLESSING (F-12, UPPER) 08871 296 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 25 J RRCID -> 051351 COMPL. DATE 10/06/1971 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

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

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	54	1	673	2	N	-0-	136	1			17
02	728	N	420	-0-	-308	-0-	71	1	349	2	N	-0-					17
03	992	N	615	-0-	-377	-0-	109	1	506	2	N	-0-					17
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	124	1	656	2	N	-0-					17
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	117	1	548	2	N	-0-					17
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	138	1	719	2	N	-0-					17
07	806	N	241	-0-	-565	-0-	56	1	185	2	N	-0-					17
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					17
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					17
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (F-15) 08871 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 035162 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8160 - 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	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-

BLESSING (F-20) 08871 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
YEAMANS WELL #: 2 RRCID -> 271756 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8580 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					109
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					192
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	176	1			101
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					183
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					244
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					278
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	5	8			298
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					307
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	186	1			145
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					164
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					181
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					201

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 512

BLESSING (FRIO 8430) 08871 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 223952 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8594 - 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	6000		1200	-0-	-4800	2820	504	2	696	9	N	633	548	1	38	8	122
02	2820		-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					122
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					122
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	14	14	8			122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

BLESSING (8300 BLESSING) 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GULF EXPLORATION CORPORATION 338094
BLESSING -S- WELL #: 28 F RRCID -> 075199 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 9749 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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 80 F RRCID -> 047403 COMPL. DATE 09/13/1969 TOTAL DEPTH 8630 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-

BLESSING (8300 BLESSING) //CONT.// 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 T RRCID -> 005348 COMPL. DATE 04/21/1941 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308

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

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

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

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-

BLESSING -S- (PIERCE) WELL #: 84 RRCID -> 234210 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6950 - 6960

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

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

BLESSING, NORTH (FRIO 8000) 08873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 272704 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8056 - 8064

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2014 - PLUGGED 02/14/14

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

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP 563282
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	1			N	-0-					145
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					145
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					145
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					145
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING, NE. (F-26) 08874 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HERMAN, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 168802 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9270 - 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	2573	#	2019	-0-	-554	-0-	652	1	1338	3	N	26	4	8			92
							29	9									
02	2324	#	1952	-0-	-372	-0-	610	1	1327	3	N	14	1	8			105
							15	9									
03	2418	#	2209	-0-	-209	-0-	676	1	1486	3	N	43					148
							47	9									
04	2130	#	1827	-0-	-303	-0-	567	1	1202	3	N	53	19	8			182
							58	9									
05	2170	#	34	-0-	-2136	-0-	26	3	8	9	N	7	7	8			182
06	2130	#	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					182
07	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	163	1			19
08	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					19
09	1830	#	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					19
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990	3284	-0-	-5706	-0-	242 1 45 4	2954 2 43 9	N	39	34 0		8
02	8120	3745	-0-	-4375	-0-	242 1 28 4	3449 2 26 9	N	24	26 0		6
03	8990	1454	-0-	-7536	-0-	27 1 5 4	1421 2 1 9	N	1	7 0		-0-
04	8700	2045	-0-	-6655	-0-	28 1 5 4	1993 2 19 9	N	17	15 0		2
05	8990	2303	-0-	-6687	-0-	74 1 15 4	2197 2 17 9	N	15	15 0		2
06	4020 #	1278	-0-	-2742	-0-	80 1 16 4	1182 2	N	-0-	2 0		-0-
07	4154 #	333	-0-	-3821	-0-	33 1 5 4	295 2	N	-0-			-0-
08	2294 #	1277	-0-	-1017	-0-	50 1 8 4	1219 2	N	-0-			-0-
09	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-			-0-
10	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			-0-
11	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

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

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

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	20211			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BLOCK 98-L 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817

STATE TRACT 98-L WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLOCK 98-L //CONT.// 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

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

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

BLOCK 98-L (AMPH B) 09564 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 10 RRCID -> 186724 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-

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

BLOCK 98-L (MA-4A) 09564 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 U RRCID -> 188834 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925

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

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

BLOCK 98-L (SD-A) 09564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 L RRCID -> 188835 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690

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

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

BLOCK 368-L (MIOCENE B) 09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663

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

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344

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

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

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320

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

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043

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

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

STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174					N	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT					-0-

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

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

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

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

BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587

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

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

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

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

BLOCK 369-L (5100) //CONT.// 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

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

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

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

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

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

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

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

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLUE BASIN (6100) 09745 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
MYATT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 247112 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8438 - 8472

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	177	1	3	8	313
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					364
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	364	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2014

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

BLUE LAKE (10,280) 09840 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ROBERTS & WHITSON PET. INC. 718525
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040219 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10300 - 10316

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

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

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14

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

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6605 - 6612

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

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

BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

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

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

BLUE MARSH (3800) 09860 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
ADIRONDACK WELL #: 1 RRCID -> 218081 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	5300	-0-	-342	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
02	6018 R	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
03	6422 R	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
04	6110 R	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
05	6665 #	6046	-0-	-619	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	6450 #	5379	-0-	-1071	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
07	6665 #	5250	-0-	-1415	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	6417 #	4271	-0-	-2146	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
09	6120 #	3860	-0-	-2260	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
10	6045 #	406	-0-	-5639	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	5370 #	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	5239 #	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

01	713 N	588	-0-	-125	-0-	111	1	469	2	Y	7					34
						8	9									
02	644 N	155	-0-	-489	-0-	19	1	134	2	Y	2					36
						2	9									
03	DLQ G-10	347	-0-	347	347	45	1	293	2	Y	8	32	1			12
						9	9									
04	706 N	359	-0-	-347	-0-	45	1	314	2	Y	-0-					12
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	-0-					12
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	2	Y	-0-					12
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					12
08	403 N	41	-0-	-362	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					12
09	360 N	54	-0-	-306	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					12
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	112	1	978	2	Y	-0-					12
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	117	1	927	2	Y	-0-					12
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	117	1	957	2	Y	2					14
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 17100 PERF.15912 - 16616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	651	1	2761	2	Y	-0-					2
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	352	1	2441	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10	3084	-0-	3084	3084	408	1	2673	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
04	5882 X	2798	-0-	-3084	-0-	347	1	2451	2	Y	-0-					3
05	3410 X	2137	-0-	-1273	-0-	204	1	1933	2	Y	-0-					3
06	3300 X	1880	-0-	-1420	-0-	215	1	1665	2	Y	-0-					3
07	3100 X	2087	-0-	-1013	-0-	190	1	1897	2	Y	-0-					3
08	3069 X	1858	-0-	-1211	-0-	155	1	1703	2	Y	-0-					3
09	2790 X	2239	-0-	-551	-0-	200	1	2039	2	Y	-0-					3
10	2139 X	1957	-0-	-182	-0-	201	1	1756	2	Y	-0-					3
11	2010 X	1851	-0-	-159	-0-	208	1	1643	2	Y	-0-					3
12	2325 X	2021	-0-	-304	-0-	220	1	1801	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CORMAN-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 212054 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15884 - 16661

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

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

KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150

01	14849 X	6323	-0-	-8526	-0-	1207	1	5116	2	Y	-0-					15
02	13412 X	11020	-0-	-2392	-0-	1390	1	9630	2	Y	-0-					15
03	DLQ G-10	12169	-0-	12169	12169	1612	1	10557	2	Y	-0-	13	1			2
04	26676 X	14507	-0-	-12169	-0-	1800	1	12707	2	Y	-0-					2
05	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	1367	1	12966	2	Y	-0-					2
06	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	1633	1	12623	2	Y	-0-					2
07	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	1149	1	11452	2	Y	-0-					2
08	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	940	1	10346	2	Y	-0-					2
09	14520 X	12987	-0-	-1533	-0-	1160	1	11827	2	Y	-0-					2
10	14725 X	11888	-0-	-2837	-0-	1221	1	10667	2	Y	-0-					2
11	14250 X	11608	-0-	-2642	-0-	1302	1	10306	2	Y	-0-					2
12	13423 X	10226	-0-	-3197	-0-	1111	1	9115	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 143,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	10128	-0-	-4907	-0-	342	1	9786	2	Y	-0-					27
02	12096	X	8206	-0-	-3890	-0-	115	1	8091	2	Y	-0-					27
03	DLQ G-10		7106	-0-	7106	7106	251	1	6851	2	Y	4	24	1			7
							4	9									
04	15512	X	8406	-0-	-7106	-0-	282	1	8124	2	Y	-0-					7
05	11067	X	10238	-0-	-829	-0-	976	1	9262	2	Y	-0-					7
06	9810	X	4061	-0-	-5749	-0-	465	1	3596	2	Y	-0-					7
07	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	1187	1	11831	2	Y	-0-					7
08	10230	X	9480	-0-	-750	-0-	789	1	8691	2	Y	-0-					7
09	9900	X	8756	-0-	-1144	-0-	782	1	7971	2	Y	3					10
							3	9									
10	10912	X	7786	-0-	-3126	-0-	800	1	6985	2	Y	1					11
							1	9									
11	10560	X	6945	-0-	-3615	-0-	779	1	6164	2	Y	2					13
							2	9									
12	10912	X	7044	-0-	-3868	-0-	765	1	6277	2	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 101,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	133	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	159	1	1103	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		428	-0-	428	428	57	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	928	X	500	-0-	-428	-0-	62	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	478	-0-	-917	-0-	45	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	1350	X	504	-0-	-846	-0-	58	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	1395	X	480	-0-	-915	-0-	44	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	253	-0-	-274	-0-	21	1	230	2	Y	2					2
							2	9									
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	41	1	422	2	Y	-0-					2
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	Y	-0-					2
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	388	2	Y	1					3
							1	9									
12	465	N	351	-0-	-114	-0-	38	1	313	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3890	-0-	-450	-0-	739	1	3132	2	Y	17					76
							19	9									
02	3808	X	2923	-0-	-885	-0-	368	1	2548	2	Y	6					82
							7	9									
03	DLQ G-10		2883	-0-	2883	2883	377	1	2467	2	Y	35	72	1			45
							39	9									
04	6422	X	3539	-0-	-2883	-0-	439	1	3100	2	Y	-0-					45
05	3875	X	3135	-0-	-740	-0-	299	1	2836	2	Y	-0-					45
06	3750	X	2402	-0-	-1348	-0-	275	1	2127	2	Y	-0-					45
07	3658	X	3023	-0-	-635	-0-	276	1	2747	2	Y	-0-					45
08	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	270	1	2971	2	Y	-0-					45
09	3540	X	3052	-0-	-488	-0-	272	1	2778	2	Y	2					47
							2	9									
10	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	309	1	2699	2	Y	2					49
							2	9									
11	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	314	1	2483	2	Y	3					52
							3	9									
12	3255	X	2751	-0-	-504	-0-	298	1	2443	2	Y	9					61
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 36,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	116	1	490	2	Y	3					37
							3	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	Y	3					40
							3	9									
03	DLQ G-10		614	-0-	614	614	78	1	513	2	Y	21	35	1			26
							23	9									
04	614	N	-0-	-0-	-614	-0-					Y	-0-					26
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	69	1	660	2	Y	-0-					26
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	Y	-0-					26
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	609	2	Y	8					34
							9	9									
08	465	N	304	-0-	-161	-0-	22	1	239	2	Y	39					73
							43	9									
09	690	N	520	-0-	-170	-0-	46	1	466	2	Y	7					80
							8	9									
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	63	1	554	2	Y	3					83
							3	9									
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	503	2	Y	8					91
							9	9									
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	53	1	435	2	Y	11					102
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HUNT OIL COMPANY 416330
DUNCAN A93 WELL #: 3 RRCID -> 215081 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 16975 PERF.16350 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2014 - PLUGGED 01/13/14

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

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

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

QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13240 - 13246

01	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			N	-0-			50
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

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

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					34
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 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	66278	X	-0-	-0-	-66278	-0-					N	-0-					118
02	59864	X	-0-	-0-	-59864	-0-					N	-0-					118
03	65410	X	-0-	-0-	-65410	-0-					N	-0-					118
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					118
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	276	1	9947	2	N	455	193	1			380
							501	9									
07	62272	X	62272	-0-	-0-	-0-	1879	1	57680	2	N	2466	2683	1			163
							2713	9									
08	66116	X	66116	-0-	-0-	-0-	1913	1	61630	2	N	2339	2092	1			410
							2573	9									
09	62591	X	62591	-0-	-0-	-0-	1854	1	58714	2	N	1839	1999	1			250
							2023	9									
10	62279	X	61700	-0-	-579	-0-	1840	1	58034	2	N	1660	1574	1			336
							1826	9									
11	63060	X	51080	-0-	-11980	-0-	1835	1	47621	2	N	1476	1562	1			250
							1624	9									
12	65162	X	45807	-0-	-19355	-0-	1349	1	43050	2	N	1280	1264	1			266
							1408	9									

TOTAL GAS PROD: 360,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,515

BOBCAT RUN (Y-5 SAND) 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANKAMER A-912 WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735 #	4103	-0-	-1632	-0-	556	1	3050	2	N	452	553	1			207
						497	9									
02	4704 #	3046	-0-	-1658	-0-	433	1	2242	2	N	337	372	1			172
						371	9									
03	5208 #	3687	-0-	-1521	-0-	703	1	2507	2	N	434	354	1			252
						477	9									
04	4620 #	3220	-0-	-1400	-0-	1549	1	1309	2	N	329	359	1			222
						362	9									
05	4774 #	3268	-0-	-1506	-0-	1037	1	1815	2	N	378	367	1			233
						416	9									
06	3990 #	2695	-0-	-1295	-0-	159	1	2225	2	N	283	181	1			335
						311	9									
07	3689 #	2773	-0-	-916	-0-	196	1	2255	2	N	293	365	1			263
						322	9									
08	3689 #	2563	-0-	-1126	-0-	1126	1	1128	2	N	281	364	1			180
						309	9									
09	3210 #	2525	-0-	-685	-0-	1207	1	1047	2	N	246	183	1			243
						271	9									
10	3255 #	2404	-0-	-851	-0-	119	1	1976	2	N	281	367	1			157
						309	9									
11	2700 #	1866	-0-	-834	-0-	76	1	1566	2	N	204	186	1			175
						224	9									
12	2759 #	1944	-0-	-815	-0-	81	1	1597	2	N	242	372	1			45
						266	9									

TOTAL GAS PROD: 34,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,760

BOBCAT RUN, S. (YEGUA) 10074 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 249156 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 17849 PERF.16757 - 17358

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

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

BOGGY BAYOU 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211

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

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

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER) 10148 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
HAWKINS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

BON WEIR (10,600 WILCOX) 10385 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
INMAN, T. E. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 157487 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11599 PERF.10600 - 10630

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

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

BON WEIR (10,600 WILCOX) //CONT.// 10385 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 203389 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11617 PERF.10638 - 10648

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26297 10/10/2013

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

BON WEIR (11,100) 10385 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KUHNERT WELL #: 1 RRCID -> 166148 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176

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

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

BONUS (4050) 10509 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMAN -A- WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019

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

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

BONUS (4800) 10509 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOENFIELD, TED WELL #: 1 RRCID -> 158752 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764

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

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

BONUS (FRIO) 10509 358 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WYNN G. U. WELL #: RRCID -> 193205 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4450 - 4458

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2011

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

WYNN TRUST WELL #: RRCID -> 193530 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3694 - 3700

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2011

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

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMANN WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 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	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	366	1	1350	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1352	-0-	-748	-0-	183	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	12	-0-	-2313	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	250	1	2738	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	28	-0-	-1622	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	123	-0-	-1365	-0-	17	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	387	-0-	-2589	-0-	56	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	58	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	61	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	56	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	267	-0-	-167	-0-	47	1	220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 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	3906	X	3226	-0-	-680	-0-	660	1	2435	2	Y	119	186	1			93
							131	9									
02	3360	X	1079	-0-	-2281	-0-	143	1	913	2	Y	21					114
							23	9									
03	3379	X	788	-0-	-2591	-0-	83	1	637	2	Y	62					176
							68	9									
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					176
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	336	1	3684	2	Y	157	186	1			147
							173	9									
06	3120	X	1363	-0-	-1757	-0-	236	1	1006	2	Y	110	179	1			78
							121	9									
07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	677	1	4129	2	Y	117					195
							129	9									
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	574	1	3403	2	Y	92					287
							101	9									
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	546	1	3399	2	Y	204	369	1			122
							224	9									
10	4929	X	4111	-0-	-818	-0-	600	1	3399	2	Y	102	65	1			159
							112	9									
11	4770	X	4472	-0-	-298	-0-	647	1	3729	2	Y	87					246
							96	9									
12	4929	X	3621	-0-	-1308	-0-	618	1	2908	2	Y	86	190	1			142
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 36,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

BONUS (YEGUA 6900) 10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOETTCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	128	-0-	-2631	-0-	30	1	85	2	N	12					175
						13	9									
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	300	1	1731	2	N	2					177
						2	9									
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	310	1	2376	2	N	-0-					177
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	310	1	2335	2	N	-0-					177
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	310	1	2411	2	N	14	172	1			19
						15	9									
06	2880 N	2819	-0-	-61	-0-	300	1	2513	2	N	5					24
						6	9									
07	2728 N	2000	-0-	-728	-0-	250	1	1744	2	N	5					29
						6	9									
08	3100 N	3152	-0-	52	52	310	1	2829	2	N	12					41
						13	9									
09	2825 N	2773	-0-	-52	-0-	300	1	2458	2	N	14					55
						15	9									
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	310	1	2232	2	N	15					70
						17	9									
11	2880	734	-0-	-2146	-0-	290	1	436	2	N	7					77
						8	9									
12	2976	59	-0-	-2917	-0-	20	1	39	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 24,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BONUS (YEGUA 7500) 10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEYNE WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (YEGUA 7500) //CONT.// 10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	1964	-0-	1964	18134	187	1	1717	3	Y	-0-					-0-
						60	4									
02	SI MULT	1329	-0-	1329	19463	135	1	1167	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
03	7750	1130	-0-	-6620	12843	120	1	999	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
04	3000 N	1761	-0-	-1239	11604	177	1	1565	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
05	3100 N	1429	-0-	-1671	9933	144	1	1285	3	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1427	-0-	-1573	8360	150	1	1277	3	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1358	-0-	-1742	6618	150	1	1203	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	3100 N	1008	-0-	-2092	4526	116	1	892	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	1478	-0-	-1522	3004	88	1	1334	3	Y	-0-					-0-
						56	4									
10	3100 N	1313	-0-	-1787	1217	27	1	1228	3	Y	-0-					-0-
						58	4									
11	2398 N	1181	-0-	-1217	-0-	131	1	1026	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
12	1240 N	832	-0-	-408	-0-	91	1	733	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

TOTAL GAS PROD: 16,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 5 RRCID -> 216700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7414 - 7614

01	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-	N	-0-			102
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-	N	-0-			102
03	8 #	-0-	-0-	-8	-0-	N	-0-			102
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102

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

BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117

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-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 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	425 N	425	-0-	-0-	-0-	91	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	32	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	44	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	56	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	296	-0-	-169	-0-	43	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	49	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	192	-0-	-211	-0-	29	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	80	-0-	-220	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	62	1	292	2	Y	-0-					-0-

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

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670

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

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

WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673

01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					139
02	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	365	1	2328	2	Y	-0-					139
03	T. A.	2723	-0-	2723	2723	315	1	2408	2	Y	-0-					139
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2723					Y	-0-					139
05	T. A.	4453	-0-	4453	7176	372	1	4081	2	Y	-0-					139
06	11202 X	4026	-0-	-7176	-0-	766	1	3260	2	Y	-0-					139
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	364	1	2221	2	Y	-0-					139
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	444	1	2635	2	Y	-0-					139
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	486	1	3023	2	Y	-0-					139
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	426	1	2410	2	Y	32	119	1			52
						35	9									
11	2430 X	2277	-0-	-153	-0-	331	1	1904	2	Y	38					90
						42	9									
12	2511 X	1839	-0-	-672	-0-	322	1	1515	2	Y	2					92
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BONUS, S.E. (EAST BERNARD) 10518 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANELIA WELL #: 1 T RRCID -> 106680 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

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

BONUS, S.E. (FRIO 3600) 10518 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 204053 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3562 - 3566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-					-0-

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

BONUS, S.E. (FRIO 3750) 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAHALITC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193386 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BONUS, S.E. (FRIO 3750) //CONT.// 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735

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

KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322

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

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

BONUS, S.E. (FRIO 4300) 10518 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CLARKE WELL #: 1 RRCID -> 258123 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4621 PERF. 4301 - 4304

01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3080	-0-	-1074	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
06	4020 X	3781	-0-	-239	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	2689	-0-	-814	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	1593	-0-	-1879	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
09	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	1		N	-0-			-0-
10	3906 X	3515	-0-	-391	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
*11	3780 X	2966	-0-	-814	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600) 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 5 C RRCID -> 117721 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620

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

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

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 200107 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980

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

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

HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

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

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

BONUS, S.E. (7100) 10518 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS,DANIELA WELL #: 4C RRCID -> 119119 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

01	3906 #	3180	-0-	-726	-0-	316	1	2851	3	Y	12	1	8			89
						13	9									
02	3416 #	1468	-0-	-1948	-0-	151	1	1293	3	Y	22	72	1			39
						24	9									
03	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					39
04	3270 #	2614	-0-	-656	-0-	327	1	2248	3	Y	35					74
						39	9									
05	3663 R	3663	-0-	-0-	-0-	364	1	3174	3	Y	114	4	8			184
						125	9									
06	3090 #	1418	-0-	-1672	-0-	125	1	1284	3	Y	8	124	1			68
						9	9									
07	2846 R	2846	-0-	-0-	-0-	255	1	2562	3	Y	26					94
						29	9									
08	3658 #	2792	-0-	-866	-0-	248	1	2499	3	Y	41					135
						45	9									
09	3540 #	2094	-0-	-1446	-0-	204	1	1881	3	Y	8	112	1	1	8	30
						9	9									
10	3658 #	532	-0-	-3126	-0-	51	1	466	3	Y	14	1	8			43
						15	9									
11	2760 #	70	-0-	-2690	-0-	9	1	59	3	Y	2					45
						2	9									
12	2852 #	2844	-0-	-8	-0-	280	1	2562	3	Y	2					47
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BONUS, S.E. (7400) 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 103887 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398

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

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

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 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	589	N	451	-0-	-138	-0-	43	1	394	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	44	1	392	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	45	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	50	1	405	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	54	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		394	-0-	394	394	24	1	355	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	DLQ G-10		398	-0-	398	792	8	1	372	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
11	1231	N	439	-0-	-792	-0-	49	1	381	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	386	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	137	1	1259	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	134	1	1159	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	152	1	1266	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	136	1	1207	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	145	1	1292	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	454	-0-	-926	-0-	48	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	317	-0-	-1078	-0-	35	1	281	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		116	-0-	116	116	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	152	1	1210	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

TOTAL GAS PROD: 9,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

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

ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374

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

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

PITTS, ANIELA WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	64	1	583	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	66	1	572	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	640	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	636	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	77	1	684	3	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	77	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	81	1	651	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	86	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		675	-0-	675	675	40	1	610	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
10	DLQ G-10		667	-0-	667	1342	14	1	624	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
11	2061	N	719	-0-	-1342	-0-	79	1	625	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	80	1	648	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390

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

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

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	373	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	42	1	376	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	46	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	41	1	331	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	50	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		371	-0-	371	371	22	1	335	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	DLQ G-10		339	-0-	339	710	7	1	317	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
11	1283	N	573	-0-	-710	-0-	63	1	498	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	418	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 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	1085	N	700	-0-	-385	-0-	67	1	612	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	66	1	565	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	76	1	635	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	72	1	634	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	713	N	507	-0-	-206	-0-	51	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	438	-0-	-252	-0-	46	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	418	-0-	-326	-0-	46	1	370	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	47	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		389	-0-	389	389	23	1	351	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	DLQ G-10		373	-0-	373	762	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
11	1169	N	407	-0-	-762	-0-	46	1	353	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	384	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRANS TEXAS BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 193381 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5325 PERF. N/A

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

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

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

BONUS, SW. (WILCOX) 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
OBENHAUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171196 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	2	N	-0-					56
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	23	1	584	2	N	-0-					56
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	N	-0-					56
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	N	-0-					56
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	28	1	612	2	N	4	4	1			56
							4	9									
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	4	4	1			56
							4	9									
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	26	1	523	2	N	2	3	1			55
							2	9									
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	20	1	509	2	N	2	2	1			55
							2	9									
09	720	N	340	-0-	-380	-0-	14	1	324	2	N	2	2	1			55
							2	9									
10	558	N	305	-0-	-253	-0-	12	1	292	2	N	1	1	1			55
							1	9									
11	510	N	317	-0-	-193	-0-	12	1	303	2	N	2	2	1			55
							2	9									
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	8	1	252	2	N	1	1	1			55
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SCHWEINLE WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	9	1	226	2	N	-0-					197
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	2	N	-0-					197
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					197
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-	1	1			196
06	210	N	61	-0-	-149	-0-	3	1	57	2	N	1	1	1			196
							1	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					196
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	7	1	182	2	N	1	1	1			196
							1	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	N	2	2	1			196
							2	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	N	-0-	180	1			16
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	N	4	2	1			18
							4	9									
12	434	N	168	-0-	-266	-0-	6	1	161	2	N	1	1	1			18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 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	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	486	1	13033	2	N	104					152
						114	9									
02	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	472	1	11810	2	N	90	182	1			60
						99	9									
03	DLQ G-10	11047	-0-	11047	11047	461	1	10500	2	N	78					138
						86	9									
04	24027 X	12980	-0-	-11047	-0-	590	1	12283	2	N	97	180	1			55
						107	9									
05	13020 X	10722	-0-	-2298	-0-	461	1	10130	2	N	119	59	1			115
						131	9									
06	12600 X	9997	-0-	-2603	-0-	420	1	9454	2	N	112	28	1			199
						123	9									
07	13020 X	2453	-0-	-10567	-0-	116	1	2308	2	N	26	193	1			32
						29	9									
08	13020 X	1343	-0-	-11677	-0-	51	1	1288	2	N	4	4	1			32
						4	9									
09	12990 X	1309	-0-	-11681	-0-	55	1	1246	2	N	7	7	1			32
						8	9									
10	10726 X	1358	-0-	-9368	-0-	53	1	1301	2	N	4	4	1			32
						4	9									
11	9990 X	1031	-0-	-8959	-0-	40	1	984	2	N	6	6	1			32
						7	9									
*12	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	314	1	9001	2	N	95	49	1			78
						105	9									

TOTAL GAS PROD: 87,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 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	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	172	1	4607	2	N	65					145
						72	9									
02	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	161	1	4035	2	N	52	172	1			25
						57	9									
03	DLQ G-10	3775	-0-	3775	3775	157	1	3568	2	N	45					70
						50	9									
04	6718 X	2943	-0-	-3775	-0-	133	1	2766	2	N	40					110
						44	9									
05	4836 X	2094	-0-	-2742	-0-	88	1	1955	2	N	46	11	1			145
						51	9									
06	4680 X	2213	-0-	-2467	-0-	93	1	2089	2	N	28	6	1			167
						31	9									
07	4712 X	3632	-0-	-1080	-0-	170	1	3384	2	N	71	201	1			37
						78	9									
08	3782 X	3299	-0-	-483	-0-	124	1	3120	2	N	50	10	1			77
						55	9									
09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	175	1	3972	2	N	71	23	1			125
						78	9									
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	153	1	3735	2	N	85	194	1			16
						94	9									
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	153	1	3750	2	N	72	23	1			65
						79	9									
12	4371 X	3321	-0-	-1050	-0-	110	1	3137	2	N	67	17	1			115
						74	9									

TOTAL GAS PROD: 42,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GLAZE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178543 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10294 - 11528

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

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

SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

01	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	412	1	11044	2	N	29					82
						32	9									
02	10024 X	9002	-0-	-1022	-0-	345	1	8627	2	N	27					109
						30	9									
03	DLQ G-10	9443	-0-	9443	9443	394	1	8975	2	N	67					176
						74	9									
04	19123 X	9680	-0-	-9443	-0-	443	1	9206	2	N	28					204
						31	9									
05	11501 X	10152	-0-	-1349	-0-	437	1	9603	2	N	102	232	1			74
						112	9									
06	11130 X	8970	-0-	-2160	-0-	379	1	8539	2	N	47	27	1			94
						52	9									
07	10013 X	8343	-0-	-1670	-0-	395	1	7861	2	N	79	51	1			122
						87	9									
08	10137 X	9468	-0-	-669	-0-	361	1	9052	2	N	50	30	1			142
						55	9									
09	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	478	1	10841	2	N	81	62	1			161
						89	9									
10	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	420	1	10254	2	N	78	215	1			24
						86	9									
11	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	424	1	10415	2	N	90	63	1			51
						99	9									
12	10230 X	9792	-0-	-438	-0-	328	1	9388	2	N	69	51	1			69
						76	9									

TOTAL GAS PROD: 119,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

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

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

SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 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	3534 X	1871	-0-	-1663	-0-	66	1	1765	2	N	36					68
						40	9									
02	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	174	1	4364	2	N	99					167
						109	9									
03	DLQ G-10	4105	-0-	4105	4105	170	1	3877	2	N	53	182	1			38
						58	9									
04	8859 X	4754	-0-	-4105	-0-	215	1	4478	2	N	55					93
						61	9									
05	5146 X	4717	-0-	-429	-0-	201	1	4426	2	N	82	26	1			149
						90	9									
06	4980 X	4632	-0-	-348	-0-	194	1	4373	2	N	59	13	1			195
						65	9									
07	5146 X	4629	-0-	-517	-0-	218	1	4330	2	N	74	214	1			55
						81	9									
08	4898 X	3562	-0-	-1336	-0-	134	1	3362	2	N	60	11	1			104
						66	9									
09	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	194	1	4408	2	N	73	25	1			152
						80	9									
10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	181	1	4428	2	N	71	209	1			14
						78	9									
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	183	1	4495	2	N	80	27	1			67
						88	9									
*12	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	147	1	4204	2	N	69	23	1			113
						76	9									

TOTAL GAS PROD: 51,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	347	-0-	347	2740	11	1	303	2	N	30					233
						33	9									
02	T. A.	27	-0-	27	2767	1	1	24	2	N	2					235
						2	9									
03	T. A.	168	-0-	168	2935	7	1	161	2	N	-0-					235
04	3053 X	118	-0-	-2935	-0-	5	1	113	2	N	-0-					235
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	1	1	1			235
						1	9									
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	1	1	1			235
						1	9									
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	1	1	1			235
						1	9									
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	8	1	189	2	N	1	1	1			235
						1	9									
09	150 N	16	-0-	-134	-0-	1	1	14	2	N	1	1	1			235
						1	9									
10	217 N	101	-0-	-116	-0-	3	1	83	2	N	14	191	1			58
						15	9									
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	561	2	N	20	3	1			75
						22	9									
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	2					77
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

01	3100 N	3738	-0-	638	1494	133	1	3557	2	N	44	177	1			78
						48	9									
02	4985 X	3491	-0-	-1494	-0-	132	1	3307	2	N	47					125
						52	9									
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	132	1	3008	2	N	40					165
						44	9									
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	168	1	3492	2	N	33					198
						36	9									
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	156	1	3430	2	N	62	20	1			240
						68	9									
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	138	1	3099	2	N	40	193	1			87
						44	9									
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	164	1	3256	2	N	73	21	1			139
						80	9									
08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	129	1	3241	2	N	73	11	1			201
						80	9									
09	2610 X	2358	-0-	-252	-0-	97	1	2196	2	N	59	194	1			66
						65	9									
10	2697 X	2606	-0-	-91	-0-	100	1	2445	2	N	55	8	1			113
						61	9									
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	101	1	2478	2	N	72	15	1			170
						79	9									
*12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	93	1	2655	2	N	74	15	1			229
						81	9									

TOTAL GAS PROD: 38,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 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	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	93	1	2492	2	N	40					108
						44	9									
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	84	1	2098	2	N	29					137
						32	9									
03	DLQ G-10	1547	-0-	1547	1547	65	1	1473	2	N	8					145
						9	9									
04	4095 X	2548	-0-	-1547	-0-	115	1	2383	2	N	45	177	1			13
						50	9									
05	2635 X	2162	-0-	-473	-0-	92	1	2016	2	N	49	12	1			50
						54	9									
06	2550 X	2079	-0-	-471	-0-	88	1	1976	2	N	14	6	1			58
						15	9									
07	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	127	1	2529	2	N	55	16	1			97
						61	9									
08	2635 X	2217	-0-	-418	-0-	83	1	2090	2	N	40	7	1			130
						44	9									
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	101	1	2292	2	N	32	13	1			149
						35	9									
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	97	1	2368	2	N	36	170	1			15
						40	9									
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	92	1	2261	2	N	41	14	1			42
						45	9									
*12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	75	1	2157	2	N	32	12	1			62
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 27,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

01	15486 X	3315	-0-	-12171	-0-	289	1	2912	2	Y	104	181	1			49
						114	9									
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	259	1	2655	2	Y	104	88	1			65
						114	9									
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	369	1	3516	2	Y	130	161	1			34
						143	9									
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	283	1	3067	2	Y	102	79	1			57
						112	9									
05	3348 X	2614	-0-	-734	-0-	236	1	2270	2	Y	98	92	1			63
						108	9									
06	3540 X	1877	-0-	-1663	-0-	209	1	1523	2	Y	132	113	1			82
						145	9									
07	3658 X	2021	-0-	-1637	-0-	239	1	1669	2	Y	103					185
						113	9									
08	3658 X	2133	-0-	-1525	-0-	206	1	1785	2	Y	129	130	1			184
						142	9									
09	2850 X	2505	-0-	-345	-0-	265	1	2124	2	Y	105	140	1			149
						116	9									
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	243	1	2826	2	Y	146	246	1			49
						161	9									
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	311	1	2515	2	Y	157	130	1			76
						173	9									
*12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	375	1	2625	2	Y	149	130	1			95
						164	9									

TOTAL GAS PROD: 34,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,459

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	62	1	621	2	Y	23	49	1			11
							25	9									
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	55	1	566	2	Y	27	21	1			17
							30	9									
03	DLQ G-10		881	-0-	881	881	79	1	754	2	Y	44	50	1			11
							48	9									
04	1661	N	780	-0-	-881	-0-	61	1	662	2	Y	52	34	1			29
							57	9									
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	57	1	548	2	Y	72	55	1			46
							79	9									
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	70	1	512	2	Y	84	78	1			52
							92	9									
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	67	1	465	2	Y	25					77
							28	9									
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	60	1	521	2	Y	34	54	1			57
							37	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	Y	47	44	1			60
							52	9									
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	525	2	Y	47	91	1			16
							52	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	64	1	513	2	Y	34	33	1			17
							37	9									
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	70	1	490	2	Y	44	33	1			28
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	23	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		265	-0-	265	265	25	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	497	N	232	-0-	-265	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	20	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	25	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	2	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	31	1	214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 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	4495	X	1765	-0-	-2730	-0-	150	1	1508	2	Y	97	159	1			46
							107	9									
02	4060	X	1727	-0-	-2333	-0-	144	1	1472	2	Y	101	84	1			63
							111	9									
03	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	113	1	1076	2	Y	142	168	1			37
							156	9									
04	2819	X	1474	-0-	-1345	-0-	117	1	1272	2	Y	77	71	1			43
							85	9									
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	135	1	1297	2	Y	4	45	1			2
							4	9									
06	1350	X	1196	-0-	-154	-0-	144	1	1052	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1395	X	1162	-0-	-233	-0-	146	1	1016	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	134	1	1164	2	Y	4					4
							4	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	146	1	1166	2	Y	-0-	3	1			1
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	107	1	1243	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	148	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	171	1	1198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 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	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	343	1	9191	2	N	55					125
							61	9									
02	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	304	1	7602	2	N	50					175
							55	9									
03	DLQ G-10		3623	-0-	3623	3623	151	1	3440	2	N	29					204
							32	9									
04	7250	X	3627	-0-	-3623	-0-	165	1	3434	2	N	25					229
							28	9									
05	9610	X	1108	-0-	-8502	-0-	48	1	1053	2	N	6	189	1			46
							7	9									
06	9300	X	2149	-0-	-7151	-0-	91	1	2045	2	N	12	6	1			52
							13	9									
07	8804	X	2616	-0-	-6188	-0-	124	1	2472	2	N	18	16	1			54
							20	9									
08	3751	X	2940	-0-	-811	-0-	112	1	2803	2	N	23	9	1			68
							25	9									
09	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	288	1	6531	2	N	70	38	1			100
							77	9									
10	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	258	1	6308	2	N	65	19	1			146
							72	9									
11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	338	1	8297	2	N	97	50	1			193
							107	9									
*12	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	257	1	7348	2	N	99	40	1			252
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 63,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	45	-0-	45	45	4	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	129 N	84	-0-	-45	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 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	679 N	679	-0-	-0-	-0-	669	2	10	9	N	9					109
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	512	2	15	9	N	14					123
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	797	2	7	9	N	6					129
04	660 N	521	-0-	-139	-0-	513	2	8	9	N	7					136
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	554	2	18	9	N	16					152
06	780 N	611	-0-	-169	-0-	598	2	13	9	N	12					164
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	505	2	4	9	N	4					168
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	611	2	10	9	N	9					177
09	600 N	507	-0-	-93	-0-	501	2	6	9	N	5					182
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	477	2	12	9	N	11					193
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	464	2	10	9	N	9					202
12	527 N	441	-0-	-86	-0-	431	2	10	9	N	9					211

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 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	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	N	-0-					14
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-					14
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	N	-0-					14
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	12	1	257	2	N	-0-					14
05	341 N	116	-0-	-225	-0-	4	1	88	2	N	22	1	1			35
						24	9									
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	12	1	277	2	N	1	1	1			35
						1	9									
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	2	2	1			35
						2	9									
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	1	1	1			35
						1	9									
09	300 N	141	-0-	-159	-0-	6	1	134	2	N	1	1	1			35
						1	9									
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	9	1	220	2	N	1	1	1			35
						1	9									
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	5	1	121	2	N	1	1	1			35
						1	9									
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	1	1	1			35
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	448 N	133	-0-	-315	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	294	-0-	294	294	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	375 N	81	-0-	-294	-0-	7	1	72	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	155 N	54	-0-	-101	-0-	5	1	48	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	553	2	Y	8					8
						9	9									
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	374	2	Y	4	6	1			6
						4	9									
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	410	2	Y	50	39	1			17
						55	9									
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	410	2	Y	29	32	1			14
						32	9									
*12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	388	2	Y	19	21	1			12
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	25 56	1 9	669	2	N	51	188	1			33
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	24 43	1 9	602	2	N	39					72
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	27 40	1 9	610	2	N	36					108
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	59 21	1 9	1231	2	N	19					127
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46 59	1 9	1000	2	N	54	6	1			175
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	805	2	N	12	170	1			17
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55 28	1 9	1100	2	N	25	7	1			35
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30 42	1 9	746	2	N	38	3	1			70
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	39 33	1 9	893	2	N	30	5	1			95
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46 29	1 9	1117	2	N	26	3	1			118
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	45 29	1 9	1094	2	N	26	7	1			137
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	52 37	1 9	1494	2	N	34	8	1			163

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	172 23	1 9	4611	2	N	21					128
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	153 26	1 9	3838	2	N	24					152
03	DLQ G-10		3658	-0-	3658	3658	153 28	1 9	3477	2	N	25					177
04	7709	X	4051	-0-	-3658	-0-	185 20	1 9	3846	2	N	18					195
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	169 40	1 9	3710	2	N	36	203	1			28
06	3780	X	3307	-0-	-473	-0-	140 24	1 9	3143	2	N	22	10	1			40
07	3906	X	3749	-0-	-157	-0-	177 45	1 9	3527	2	N	41	23	1			58
08	3906	X	3198	-0-	-708	-0-	121 39	1 9	3038	2	N	35	10	1			83
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	169 46	1 9	3830	2	N	42	22	1			103
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	171 57	1 9	4181	2	N	52	13	1			142
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	149 55	1 9	3647	2	N	50	22	1			170
12	4030	X	3732	-0-	-298	-0-	124 54	1 9	3554	2	N	49	19	1			200

TOTAL GAS PROD: 46,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400 X	11837	-0-	-563	-0-	417	1	11202	2	N	198	194	1			40
						218	9									
02	11200 X	10682	-0-	-518	-0-	403	1	10095	2	N	167					207
						184	9									
03	DLQ G-10	8848	-0-	8848	8848	367	1	8373	2	N	98	189	1			116
						108	9									
04	17888 X	9040	-0-	-8848	-0-	408	1	8485	2	N	134	182	1			68
						147	9									
05	11842 X	11750	-0-	-92	-0-	499	1	10976	2	N	250	250	1			68
						275	9									
06	11460 X	11038	-0-	-422	-0-	460	1	10367	2	N	192	205	1			55
						211	9									
07	11842 X	11539	-0-	-303	-0-	541	1	10752	2	N	224	70	1			209
						246	9									
08	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	496	1	12456	2	N	219	228	1			200
						241	9									
09	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	510	1	11569	2	N	218	257	1			161
						240	9									
10	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	458	1	11197	2	N	200	222	1			139
						220	9									
11	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	428	1	10513	2	N	242	256	1			125
						266	9									
*12	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	415	1	11873	2	N	262	253	1			134
						288	9									

TOTAL GAS PROD: 135,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,404

SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

01	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	358	1	9594	2	N	144					222
						158	9									
02	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	325	1	8135	2	N	67	191	1			98
						74	9									
03	DLQ G-10	7629	-0-	7629	7629	318	1	7254	2	N	52					150
						57	9									
04	14189 X	6560	-0-	-7629	-0-	299	1	6219	2	N	38					188
						42	9									
05	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	540	1	11878	2	N	137	242	1			83
						151	9									
06	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	579	1	13035	2	N	165	40	1			208
						182	9									
07	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	603	1	11985	2	N	145	264	1			89
						160	9									
08	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	425	1	10674	2	N	122	36	1			175
						134	9									
09	13800 X	12876	-0-	-924	-0-	537	1	12189	2	N	136	238	1			73
						150	9									
10	14260 X	12002	-0-	-2258	-0-	467	1	11418	2	N	106	35	1			144
						117	9									
11	13800 X	11386	-0-	-2414	-0-	439	1	10778	2	N	154	251	1			47
						169	9									
12	13299 X	10524	-0-	-2775	-0-	350	1	10029	2	N	132	55	1			124
						145	9									

TOTAL GAS PROD: 129,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 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	5580 X	5109	-0-	-471	-0-	473 1 151 4	4334 3 151 9	Y	137	127 1		49
02	5040 X	4530	-0-	-510	-0-	446 1 88 4	3851 3 145 9	Y	132	127 1		54
03	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	497 1 46 4	4141 3 163 9	Y	148	174 1		28
04	4980 X	4922	-0-	-58	-0-	477 1 52 4	4222 3 171 9	Y	155	135 1		48
05	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	506 1 141 9	4509 3	Y	128	134 1		42
06	4950 X	4695	-0-	-255	-0-	483 1 101 9	4111 3	Y	92	83 1		51
07	5084 X	4776	-0-	-308	-0-	517 1 16 4	4153 3 90 9	Y	82	79 1		54
08	5146 X	4755	-0-	-391	-0-	539 1 88 9	4128 3	Y	80	75 1		59
09	DLQ G-10	4409	-0-	4409	4409	257 1 162 4	3890 3 100 9	Y	91	119 1		31
10	DLQ G-10	4418	-0-	4418	8827	87 1 190 4	4034 3 107 9	Y	97	37 1		91
11	13535 X	4708	-0-	-8827	-0-	510 1 94 4	3990 3 114 9	Y	104	151 1		44
*12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	500 1 41 4	4018 3 133 9	Y	121	83 1		82

TOTAL GAS PROD: 57,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921 X	5443	-0-	-478	-0-	504 1 161 4	4621 3 157 9	Y	143	130 1		52
02	5348 X	4794	-0-	-554	-0-	472 1 93 4	4077 3 152 9	Y	138	132 1		58
03	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	532 1 49 4	4429 3 166 9	Y	151	179 1		30
04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	504 1 55 4	4460 3 173 9	Y	157	137 1		50
05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	538 1 146 9	4791 3	Y	133	139 1		44
06	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	582 1 111 9	4956 3	Y	101	90 1		55
07	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	591 1 18 4	4751 3 110 9	Y	100	92 1		63
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	613 1 105 9	4695 3	Y	95	89 1		69
09	DLQ G-10	5016	-0-	5016	5016	293 1 185 4	4422 3 116 9	Y	105	138 1		36
10	DLQ G-10	5008	-0-	5008	10024	98 1 214 4	4544 3 152 9	Y	138	50 1		124
11	15757 X	5733	-0-	-10024	-0-	618 1 114 4	4830 3 171 9	Y	155	217 1		62
*12	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	588 1 49 4	4730 3 154 9	Y	140	102 1		100

TOTAL GAS PROD: 63,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,556

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 13652 PERF.11490 - 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	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	560	1	5141	3	Y	166	150	1			63
						180	4	183	9							
02	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	516	1	4455	3	Y	154	149	1			68
						102	4	169	9							
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	583	1	4850	3	Y	165	196	1			37
						54	4	182	9							
04	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	556	1	4924	3	Y	159	142	1			54
						60	4	175	9							
05	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	585	1	5220	3	Y	138	143	1			49
						152	9									
06	5550 X	5423	-0-	-127	-0-	558	1	4753	3	Y	102	91	1			60
						112	9									
07	5735 X	5211	-0-	-524	-0-	564	1	4530	3	Y	91	87	1			64
						17	4	100	9							
08	5735 X	5091	-0-	-644	-0-	576	1	4410	3	Y	95	86	1			73
						105	9									
09	DLQ G-10	4723	-0-	4723	4723	275	1	4156	3	Y	108	140	1			41
						173	4	119	9							
10	DLQ G-10	4712	-0-	4712	9435	93	1	4293	3	Y	113	43	1			111
						202	4	124	9							
11	14484 X	5049	-0-	-9435	-0-	548	1	4281	3	Y	108	167	1			52
						101	4	119	9							
*12	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	526	1	4232	3	Y	124	86	1			90
						44	4	136	9							

TOTAL GAS PROD: 63,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

KRUEGER WELL #: 10 RRCID -> 189059 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	621	1	5707	3	Y	165	155	1			63
						199	4	182	9							
02	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	554	1	4781	3	Y	158	154	1			67
						109	4	174	9							
03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	632	1	5266	3	Y	172	204	1			35
						59	4	189	9							
04	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	598	1	5293	3	Y	170	150	1			55
						65	4	187	9							
05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	632	1	5636	3	Y	150	155	1			50
						165	9									
06	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	649	1	5533	3	Y	114	101	1			63
						125	9									
07	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	651	1	5227	3	Y	108	101	1			70
						20	4	119	9							
08	6014 X	5803	-0-	-211	-0-	656	1	5030	3	Y	106	98	1			78
						117	9									
09	DLQ G-10	5416	-0-	5416	5416	316	1	4771	3	Y	118	155	1			41
						199	4	130	9							
10	DLQ G-10	5201	-0-	5201	10617	103	1	4730	3	Y	133	50	1			124
						222	4	146	9							
11	16236 X	5619	-0-	-10617	-0-	609	1	4755	3	Y	130	197	1			57
						112	4	143	9							
*12	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	612	1	4917	3	Y	157	107	1			107
						51	4	173	9							

TOTAL GAS PROD: 71,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,681

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 177324 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	378	-0-	-118	-0-	36	1	336	3	N	5	1	8			219
							6	9									
02	560	N	305	-0-	-255	-0-	32	1	272	3	N	1	1	8			219
							1	9									
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	36	1	273	3	N	2	2	8			219
							2	9									
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	27	1	209	3	N	14	195	1	1	8	37
							15	9									
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	33	1	280	3	N	-0-					37
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	22	1	241	3	N	-0-					37
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	89	1	879	3	N	-0-					37
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	75	1	609	3	N	8	8	8			37
							9	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	N	3	3	8			37
							3	9									
10	961	N	437	-0-	-524	-0-	48	1	387	3	N	2	2	8			37
							2	9									
11	660	N	320	-0-	-340	-0-	35	1	285	3	N	-0-					37
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	29	1	256	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MAHALITC/HUNT WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 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	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	815	1	7561	3	N	37	5	8			150
							41	9									
02	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	825	1	7061	3	N	37	12	8			175
							41	9									
03	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	1001	1	7584	3	N	30	11	8			194
							33	9									
04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	933	1	7262	3	N	1	1	8			194
							1	9									
05	8773	X	8110	-0-	-663	-0-	862	1	7244	3	N	4	4	8			194
							4	9									
06	8490	X	7768	-0-	-722	-0-	651	1	7073	3	N	40	4	8			230
							44	9									
07	8773	X	7722	-0-	-1051	-0-	712	1	6993	3	N	15					245
							17	9									
08	8618	X	7939	-0-	-679	-0-	869	1	7062	3	N	7	178	1	4	8	70
							8	9									
09	7860	X	7698	-0-	-162	-0-	892	1	6796	3	N	9	4	8			75
							10	9									
10	8122	X	7474	-0-	-648	-0-	820	1	6615	3	N	35	8	8			102
							39	9									
11	7770	X	7723	-0-	-47	-0-	847	1	6858	3	N	16	8	8			110
							18	9									
12	7967	X	7423	-0-	-544	-0-	758	1	6655	3	N	9	7	8			112
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 95,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	459	-0-	-2579	-0-	45	1	414	3	N	-0-					142
02	2604	X	441	-0-	-2163	-0-	46	1	393	3	N	2	2	8			142
							2	9									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	61	1	461	3	N	4	4	8			142
							4	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	534	3	N	2	117	1			27
							2	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	113	1	950	3	N	-0-					27
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	136	1	1474	3	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	119	1	1174	3	N	-0-					27
08	1054	N	357	-0-	-697	-0-	39	1	317	3	N	1	1	8			27
							1	9									
09	1620	N	469	-0-	-1151	-0-	54	1	415	3	N	-0-					27
10	1302	N	755	-0-	-547	-0-	83	1	672	3	N	-0-					27
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	191	1	1550	3	N	1	1	8			27
							1	9									
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	149	1	1310	3	N	4	4	8			27
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 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	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	N	-0-					35
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	5	5	8			35
							6	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	12	12	8			35
							13	9									
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					35
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	7	1	56	3	N	2	2	8			35
							2	9									
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	3	1	29	3	N	1	1	8			35
							1	9									
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					35
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	2	2	8			35
							2	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					35
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	31	3	N	1	1	8			35
							1	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-					35
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 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	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	261	1	2425	3	N	92	18	8			270
							101	9									
02	2128	N	1896	-0-	-232	-0-	187	1	1599	3	N	100	194	1	40	8	136
							110	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	260	1	1968	3	N	122	42	8			216
							134	9									
04	2700	N	2109	-0-	-591	-0-	233	1	1810	3	N	60	191	1	2	8	83
							66	9									
05	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	184	1	1544	3	N	34	15	8			102
							37	9									
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	237	1	2579	3	N	38	12	8			128
							42	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	205	1	2013	3	N	35					163
							39	9									
08	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	168	1	1361	3	N	5	4	8			164
							6	9									
09	2850	N	1465	-0-	-1385	-0-	169	1	1290	3	N	5	3	8			166
							6	9									
10	2263	N	1066	-0-	-1197	-0-	114	1	916	3	N	33	6	8			193
							36	9									
11	1500	N	999	-0-	-501	-0-	104	1	840	3	N	50	2	8			241
							55	9									
*12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	276	1	2423	3	N	49	188	1	6	8	96
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 23,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

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-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 179869 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 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	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	314	1	2831	3	Y	71	5	8			189
						78	9									
02	2660 X	912	-0-	-1748	-0-	92	1	791	3	Y	26	26	8			189
						29	9									
03	2945 X	846	-0-	-2099	-0-	140	1	696	3	Y	9	4	8			194
						10	9									
04	3120 X	776	-0-	-2344	-0-	102	1	642	3	Y	29	191	1			32
						32	9									
05	3224 X	2501	-0-	-723	-0-	498	1	1953	3	Y	45	22	1	1	8	54
						50	9									
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	1097	1	4815	3	Y	82	23	1	4	8	109
						90	9									
07	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	1240	1	4709	3	Y	49					158
						54	9									
08	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	1157	1	4843	3	Y	51	181	1	4	8	24
						56	9									
09	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	1197	1	4262	3	Y	70	23	1			71
						77	9									
10	5394 X	4644	-0-	-750	-0-	1003	1	3579	3	Y	56	22	1	1	8	104
						62	9									
11	5220 X	1813	-0-	-3407	-0-	334	1	1464	3	Y	14	1	8			117
						15	9									
*12	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	825	1	4706	3	Y	87	2	8			202
						96	9									

TOTAL GAS PROD: 43,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 2 RRCID -> 180229 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527

01	6572 X	6421	-0-	-151	-0-	633	1	5709	3	Y	72	42	8			281
						79	9									
02	5936 X	5645	-0-	-291	-0-	581	1	4977	3	Y	79	195	1	72	8	93
						87	9									
03	7285 X	6330	-0-	-955	-0-	1041	1	5187	3	Y	93	93	8			93
						102	9									
04	6210 X	6084	-0-	-126	-0-	768	1	5274	3	Y	38	8	8			123
						42	9									
05	6417 X	5784	-0-	-633	-0-	587	1	5121	3	Y	69	31	1	38	8	123
						76	9									
06	6210 X	4777	-0-	-1433	-0-	421	1	4314	3	Y	38	13	1	25	8	123
						42	9									
07	6324 X	6137	-0-	-187	-0-	556	1	5581	3	Y	-0-					123
08	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	598	1	6023	3	Y	24	24	8			123
						26	9									
09	6090 X	4950	-0-	-1140	-0-	483	1	4444	3	Y	21	5	1	16	8	123
						23	9									
10	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	665	1	6024	3	Y	18	1	1	9	8	131
						20	9									
11	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	894	1	6084	3	Y	66	39	8			158
						73	9									
12	6572 X	6334	-0-	-238	-0-	618	1	5652	3	Y	58	45	8			171
						64	9									

TOTAL GAS PROD: 72,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 180390 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2620	-0-	-728	-0-	250 114	1 9	2256	3	Y	104	188	1			66
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	285 109	1 9	2438	3	Y	99	2	8			163
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	517 109	1 9	2576	3	Y	99	190	1	2	8	70
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	356 130	1 9	2448	3	Y	118	50	1			138
05	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	294 136	1 9	2564	3	Y	124	211	1	1	8	50
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	264 123	1 9	2703	3	Y	112	13	1	1	8	148
07	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	247 91	1 9	2476	3	Y	83	185	1			46
08	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	246 105	1 9	2479	3	Y	95	1	8			140
09	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	274 122	1 9	2517	3	Y	111	207	1			44
10	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	298 130	1 9	2701	3	Y	118	15	1			147
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	389 113	1 9	2647	3	Y	103	178	1	1	8	71
*12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	340 129	1 9	3112	3	Y	117					188

TOTAL GAS PROD: 36,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 180715 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	500 153	1 9	4503	3	Y	139	8	8			298
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	502 134	1 9	4297	3	Y	122	194	1	25	8	201
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	859 153	1 9	4279	3	Y	139	188	1	20	8	132
04	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	603 116	1 9	4145	3	Y	105	144	1	2	8	91
05	5456	X	4663	-0-	-793	-0-	462 167	1 9	4034	3	Y	152	36	1	11	8	196
06	5280	X	4396	-0-	-884	-0-	380 121	1 9	3895	3	Y	110	209	1	6	8	91
07	5456	X	4087	-0-	-1369	-0-	360 119	1 9	3608	3	Y	108					199
08	5301	X	4282	-0-	-1019	-0-	377 103	1 9	3802	3	Y	94	185	1	6	8	102
09	4860	X	4556	-0-	-304	-0-	431 162	1 9	3963	3	Y	147	33	1	5	8	211
10	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	410 152	1 9	3713	3	Y	138	229	1	8	8	112
11	4410	X	3286	-0-	-1124	-0-	406 114	1 9	2766	3	Y	104	8	8			208
12	4712	X	2729	-0-	-1983	-0-	257 120	1 9	2352	3	Y	109	189	1	11	8	117

TOTAL GAS PROD: 52,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 3 RRCID -> 180812 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 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	1085	N	807	-0-	-278	-0-	79	1	714	3	Y	13	12	8			74
							14	9									
02	924	N	664	-0-	-260	-0-	68	1	584	3	Y	11	4	8			81
							12	9									
03	1116	X	872	-0-	-244	-0-	144	1	717	3	Y	10	3	8			88
							11	9									
04	1080	X	1016	-0-	-64	-0-	126	1	865	3	Y	23					111
							25	9									
05	1116	X	854	-0-	-262	-0-	87	1	760	3	Y	6	3	1	1	8	113
							7	9									
06	840	X	784	-0-	-56	-0-	69	1	705	3	Y	9	5	1	1	8	116
							10	9									
07	1054	X	756	-0-	-298	-0-	69	1	687	3	Y	-0-					116
08	1054	X	811	-0-	-243	-0-	73	1	738	3	Y	-0-					116
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	89	1	822	3	Y	9	3	1	1	8	121
							10	9									
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	73	1	660	3	Y	88	1	1	12	8	196
							97	9									
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	93	1	631	3	Y	12					208
							13	9									
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	96	1	882	3	Y	3	3	8			208
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180840 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 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	1364	N	688	-0-	-676	-0-	66	1	594	3	Y	25					87
							28	9									
02	1148	N	481	-0-	-667	-0-	50	1	424	3	Y	6	1	8			92
							7	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					92
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	89	1	613	3	Y	-0-					92
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	104	1	904	3	Y	8	8	1			92
							9	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	94	1	960	3	Y	12	11	1	1	8	92
							13	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	90	1	906	3	Y	-0-					92
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	77	1	779	3	Y	1	1	8			92
							1	9									
09	1080	N	828	-0-	-252	-0-	81	1	743	3	Y	4	4	1			92
							4	9									
10	992	N	616	-0-	-376	-0-	61	1	553	3	Y	2	1	1	1	8	92
							2	9									
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	131	1	891	3	Y	1	1	8			92
							1	9									
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	811	3	Y	1	1	8			92
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	282	1	2544	3	Y	42	17	8			162
							46	9									
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	251	1	2150	3	Y	145	196	1	72	8	39
							160	9									
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	476	1	2373	3	Y	150	24	8			165
							165	9									
04	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	323	1	2222	3	Y	110	182	1	2	8	91
							121	9									
05	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	263	1	2300	3	Y	156	27	1	15	8	205
							172	9									
06	2910	X	2470	-0-	-440	-0-	210	1	2150	3	Y	100	201	1	10	8	94
							110	9									
07	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	255	1	2556	3	Y	118					212
							130	9									
08	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	236	1	2378	3	Y	46	187	1	9	8	62
							51	9									
09	2670	X	2194	-0-	-476	-0-	202	1	1856	3	Y	124	30	1	6	8	150
							136	9									
10	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	270	1	2445	3	Y	147	241	1	7	8	49
							162	9									
11	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	307	1	2092	3	Y	104	16	8			137
							114	9									
12	2945	X	2038	-0-	-907	-0-	191	1	1749	3	Y	89	188	1	10	8	28
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 31,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

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

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

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 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	775	X	335	-0-	-440	-0-	31	1	282	3	Y	20	10	8			84
							22	9									
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	1	61	1			24
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					24
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	124	1	853	3	Y	19	2	8			41
							21	9									
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	86	1	751	3	Y	15	8	8			48
							17	9									
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	Y	29	36	1	10	8	31
							32	9									
07	1023	X	660	-0-	-363	-0-	59	1	593	3	Y	7					38
							8	9									
08	1023	X	639	-0-	-384	-0-	57	1	575	3	Y	6	3	8			41
							7	9									
09	720	N	617	-0-	-103	-0-	59	1	547	3	Y	10	36	1	3	8	12
							11	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	554	3	Y	36	13	8			35
							40	9									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	86	1	587	3	Y	26	17	8			44
							29	9									
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	545	3	Y	58	10	8			92
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 182536 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12613 - 12663

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P&A 08/07/14

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

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 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	651	N	516	-0-	-135	-0-	45	1	408	3	Y	57	186	1			68
							63	9									
02	532	N	382	-0-	-150	-0-	36	1	309	3	Y	34					102
							37	9									
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					102
04	510	N	263	-0-	-247	-0-	33	1	223	3	Y	6					108
							7	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	53	1	464	3	Y	92	26	1			174
							101	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	Y	66	23	1			217
							73	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	48	1	480	3	Y	52	192	1			77
							57	9									
08	620	N	423	-0-	-197	-0-	35	1	348	3	Y	36					113
							40	9									
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	45	1	419	3	Y	53	16	1			150
							58	9									
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	47	1	429	3	Y	62	18	1			194
							68	9									
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	79	1	537	3	Y	57	191	1			60
							63	9									
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	472	3	Y	47					107
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 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	1023	N	537	-0-	-486	-0-	53	1	476	3	Y	7	1	8			48
							8	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	170	1	1452	3	Y	64	55	1	25	8	32
							70	9									
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					32
04	750	X	672	-0-	-78	-0-	85	1	583	3	Y	4					36
							4	9									
05	1860	X	1727	-0-	-133	-0-	173	1	1508	3	Y	42	35	8			43
							46	9									
06	1800	X	696	-0-	-1104	-0-	57	1	580	3	Y	54	32	1	30	8	35
							59	9									
07	1860	X	407	-0-	-1453	-0-	36	1	362	3	Y	8					43
							9	9									
08	1736	X	1401	-0-	-335	-0-	123	1	1243	3	Y	32	27	8			48
							35	9									
09	690	N	355	-0-	-335	-0-	33	1	308	3	Y	13	40	1	7	8	14
							14	9									
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	119	1	1081	3	Y	52	12	8			54
							57	9									
11	750	N	532	-0-	-218	-0-	61	1	414	3	Y	52	10	8			96
							57	9									
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	100	1	912	3	Y	45	9	8			132
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 10,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

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

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

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	424	1	3823	3	Y	47	47	8			167
						52	9									
02	3584 X	3320	-0-	-264	-0-	333	1	2849	3	Y	125	194	1	75	8	23
						138	9									
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					23
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					23
05	4309 X	992	-0-	-3317	-0-	92	1	803	3	Y	88	1	1	25	8	85
						97	9									
06	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	624	1	6395	3	Y	321	239	1	70	8	97
						353	9									
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	358	1	3593	3	Y	110					207
						121	9									
08	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	399	1	4021	3	Y	170	185	1	64	8	128
						187	9									
09	7380 X	4345	-0-	-3035	-0-	407	1	3745	3	Y	175	227	1	29	8	47
						193	9									
10	7626 X	3594	-0-	-4032	-0-	338	1	3065	3	Y	174	29	1	43	8	149
						191	9									
11	7380 X	3740	-0-	-3640	-0-	460	1	3130	3	Y	136	178	1	42	8	65
						150	9									
12	4619 X	3575	-0-	-1044	-0-	336	1	3074	3	Y	150	50	8			165
						165	9									

TOTAL GAS PROD: 39,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	53	1	492	3	N	5					186
							6	9									
02	672	N	351	-0-	-321	-0-	36	1	309	3	N	5	5	8			186
							6	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	54	1	408	3	N	9	9	8			186
							10	9									
04	540	N	325	-0-	-215	-0-	37	1	287	3	N	1	73	1	1	8	113
							1	9									
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	36	1	300	3	N	5	5	8			113
							6	9									
06	450	N	256	-0-	-194	-0-	21	1	232	3	N	3	1	8			115
							3	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	1					116
							1	9									
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	37	1	297	3	N	-0-					116
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	N	1	1	8			116
							1	9									
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	747	3	N	11	11	8			116
							12	9									
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	27	1	222	3	N	-0-					116
12	341	N	198	-0-	-143	-0-	19	1	171	3	N	7					123
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) 10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GRISHAM WELL #: 1 RRCID -> 216124 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14319 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14					159
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	5					164
							6	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	143	3	N	20	150	1			34
							22	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	20					54
							22	9									
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					54
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	8	1	12	3	N	5					59
							6	9									
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	40					99
							44	9									
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	77	3	N	7					106
							8	9									
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	89	1	156	3	N	-0-					106
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	12	1	39	3	N	8					114
							9	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	52	1	279	3	N	20					134
							22	9									
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	290	1	814	3	N	21					155
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) //CONT.// 10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WYSE WELL #: 2 RRCID -> 217351 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	585	1	141	3	Y	-0-	59	1			50
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	38	1			12
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	146	1	558	3	Y	1					13
							1	9									
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	93	1	285	3	Y	2					15
							2	9									
05	713	X	113	-0-	-600	-0-	113	3			Y	-0-					15
06	690	X	212	-0-	-478	-0-	81	1	130	3	Y	1	11	1			5
							1	9									
07	713	X	133	-0-	-580	-0-	28	1	104	3	Y	1					6
							1	9									
08	713	X	145	-0-	-568	-0-	35	1	109	3	Y	1					7
							1	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			1
11	DLQ G-10		47	-0-	47	47	7	1	39	3	Y	1					2
							1	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	47					Y	4					6

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WYSE WELL #: 1 RRCID -> 220325 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 15018 PERF.14111 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	345	1	84	3	Y	71	131	1			110
							78	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	62	132	1			40
							68	9									
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	92	1	352	3	Y	57					97
							63	9									
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	147	1	456	3	Y	68					165
							75	9									
05	496	X	158	-0-	-338	-0-	137	3	21	9	Y	19					184
06	480	X	334	-0-	-146	-0-	106	1	170	3	Y	53	147	1	13	8	77
							58	9									
07	713	X	182	-0-	-531	-0-	36	1	139	3	Y	6					83
							7	9									
08	713	X	284	-0-	-429	-0-	60	1	187	3	Y	34					117
							37	9									
09	DLQ G-10		294	-0-	294	294	91	1	159	3	Y	40					157
							44	9									
10	DLQ G-10		415	-0-	415	709	93	1	287	3	Y	32	163	1			26
							35	9									
11	853	N	144	-0-	-709	-0-	21	1	113	3	Y	9					35
							10	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					78

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 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	4498 R	4498	-0-	-0-	-0-	1241	1	3211	2	N	42					244
						46	9									
02	3696 #	2326	-0-	-1370	-0-	2323	2	3	9	N	3					247
03	5047 R	5047	-0-	-0-	-0-	1539	1	3489	2	N	17					264
						19	9									
04	4388 R	4388	-0-	-0-	-0-	1390	1	2932	2	N	60					324
						66	9									
05	4495 #	3927	-0-	-568	-0-	1144	1	2761	2	N	20					344
						22	9									
06	4890 #	3760	-0-	-1130	-0-	1045	1	2709	2	N	5					349
						6	9									
07	5053 #	3713	-0-	-1340	-0-	995	1	2701	2	N	15					364
						17	9									
08	5053 #	3877	-0-	-1176	-0-	1094	1	2783	2	N	-0-					364
09	4380 #	2507	-0-	-1873	-0-	846	1	1657	2	N	4					368
						4	9									
10	4965 R	4965	-0-	-0-	-0-	1244	1	3711	2	N	9	1	8			376
						10	9									
*11	3750 #	2478	-0-	-1272	-0-	746	1	1732	2	N	-0-					376
12	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-					N	172					548

TOTAL GAS PROD: 41,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

01	28489 #	19438	-0-	-9051	-0-	16887	2	2551	9	N	2319	2282	1			362
02	24304 #	17112	-0-	-7192	-0-	15058	2	2054	9	N	1867	1969	1			260
03	23622	18078	-0-	-5544	-0-	15680	2	2398	9	N	2180	1783	1			657
04	22860	18101	-0-	-4759	-0-	16016	2	2085	9	N	1895	2126	1			426
05	20181 #	17520	-0-	-2661	-0-	15335	2	2185	9	N	1986	1919	1			493
06	18810 #	15930	-0-	-2880	-0-	13865	2	2065	9	N	1877	1913	1	41	8	416
07	18941 #	16554	-0-	-2387	-0-	14307	2	2247	9	N	2043	2099	1	20	8	340
08	18693 #	15425	-0-	-3268	-0-	13498	2	1927	9	N	1752	1728	1	11	8	353
09	15870	13450	-0-	-2420	-0-	11703	2	1747	9	N	1588	1571	1			370
10	16399	11449	-0-	-4950	-0-	9647	2	1802	9	N	1638	1601	1			407
*11	15870	11438	-0-	-4432	-0-	9939	2	1499	9	N	1363	1241	1			529
12	16399	11152	-0-	-5247	-0-	9539	2	1613	9	N	1466	1414	1			580

TOTAL GAS PROD: 185,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,974

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947

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

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

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) //CONT.// 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
S.T. 446-L SW WELL #: 3 RRCID -> 146961 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6588 - 6626

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

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

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) 11653 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10040 - 10442

01	14973	9500	-0-	-5473	17472	9477	2	23	9	N	21	15	1			18
02	25666	10859	-0-	-14807	2665	10851	2	8	9	N	7	2	1			23
03	13919	11760	-0-	-2159	506	11752	2	8	9	N	7	5	1			25
04	12630 #	11702	-0-	-928	-0-	11685	2	17	9	N	15	15	1			25
05	15087	15087	-0-	-0-	-0-	2024	1	13042	2	N	19	15	1			29
						21	9									
06	14506	14506	-0-	-0-	-0-	2304	1	12196	2	N	5	12	2			22
						6	9									
07	15447	15447	-0-	-0-	-0-	2383	1	13063	2	N	1	1	1			22
						1	9									
08	14644	14644	-0-	-0-	-0-	2129	1	12514	2	N	1	3	1			20
						1	9									
09	13022	13022	-0-	-0-	-0-	2090	1	10923	2	N	8	7	1			21
						9	9									
10	13635	13635	-0-	-0-	-0-	2008	1	11619	2	N	7	2	1			26
						8	9									
11	13635	10178	-0-	-3457	-0-	776	1	9389	2	N	12					38
						13	9									
12	13635	10275	-0-	-3360	-0-	10263	2	12	9	N	11					49

TOTAL GAS PROD: 150,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

01	DLQ G-10	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-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

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

BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) 11667 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) 11667 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 156949 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4022 L RRCID -> 040895 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

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

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

440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

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

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

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021

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

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

BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND) 11667 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) 11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423				N	NO RPT			1

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

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.) 11667 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 218420 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7750 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

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

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 040826 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010

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

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

440 L UNIT (NW) WELL #: 4022 U RRCID -> 061034 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 8500 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-

440-L UNIT WELL #: 1F RRCID -> 123867 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
440-L UNIT WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207

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

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

440-L UNIT WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403

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

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

440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

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

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

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362

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

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

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040

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

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962

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

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

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555

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

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

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669

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

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

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S. L. 57656 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 4 U RRCID -> 040874 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196

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

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

STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723

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

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

STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

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

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293

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

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) //CONT.// 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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-

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529

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

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310

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

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

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) //CONT.// 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323 WELL #: 3 RRCID -> 104741 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6924 - 6952

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

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

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) 11694 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
BRAZOS BLOCK 479-L WELL #: 2 RRCID -> 162016 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542

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

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC 216456
JULIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 179226 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2015 - 2053

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

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
DFG OIL & GAS, LLC 216726
NURSERY WELL #: 2 RRCID -> 180990 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 1799 - 1803

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

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

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188467 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 1173 - 1186

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

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

ENERTECH RESOURCES, INC. 253153
BESSIE CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198288 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 911 - 916

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

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

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

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

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

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

STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

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

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676

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

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

JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897

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

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

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
LOW BURGHER WELL #: 2 RRCID -> 202083 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2198 - 2200

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

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033

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

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

STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200

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

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

KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537

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

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

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.T.C. RESOURCES, L.P. 687019
SODOLAK, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 213864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 1780 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
R.T.C. RESOURCES, L.P. //CONT.// 687019
SODOLAK, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 219434 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1708 - 1734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOTEX, LLC 813990
WEIDO WELL #: 1 RRCID -> 203010 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
CHICHA WELL #: 1 RRCID -> 178882 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KURATI WELL #: 6 RRCID -> 179427 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDO WELL #: 6 RRCID -> 181164 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
LITMAN WELL #: 5 RRCID -> 182311 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1975 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURATI WELL #: 10R RRCID -> 182312 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2293 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 3 RRCID -> 182411 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2305 - 2314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
PATTISON WELL #: 1 RRCID -> 189177 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2026 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDER, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 200385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3554

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-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
WEIDO WELL #: 12 RRCID -> 207706 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PORTANOVA "A" WELL #: 17 RRCID -> 208031 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2888 - 2900

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-

WEIDO WELL #: 10 RRCID -> 208032 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
WEIDO WELL #: 11 RRCID -> 208288 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3160 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOSTICK, DAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 235494 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880

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-

WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
MC CORMICK WELL #: 6 RRCID -> 179994 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2860 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORMICK WELL #: 13 RRCID -> 185064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2958 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) //CONT.// 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
PETERS PETROLEUM CORPORATION 658364
MINNS WELL #: 1 RRCID -> 180262 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2110 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD, S. (NODOSARIA 2ND) 12367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ATCO PROD. CO., INC. 036050
CRTI/MCCLEOD-GILBERT 1ST CITY WELL #: 1 RRCID -> 128868 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9196 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEOD, GILBERT-1ST CITY WELL #: 2 RRCID -> 156978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8322 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
HILL WELL #: 1 RRCID -> 221669 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7321 - 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	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					36
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	N	3					39
03	651	X	186	-0-	-465	-0-	186	2			N	-0-					39
04	630	X	292	-0-	-338	-0-	292	2			N	-0-					39
05	651	X	324	-0-	-327	-0-	324	2			N	-0-					39
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					39
07	527	X	215	-0-	-312	-0-	215	2			N	-0-					39
08	310	X	226	-0-	-84	-0-	224	2	2	9	N	2					41
09	300	X	76	-0-	-224	-0-	76	2			N	-0-					41
10	310	X	255	-0-	-55	-0-	253	2	2	9	N	2					43
11	210	X	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					43
12	217	X	115	-0-	-102	-0-	112	2	3	9	N	3					46

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	1498	-0-	-4113	-0-	1470	2	28	9	N	25					196
02	5068	X	2906	-0-	-2162	-0-	2863	2	43	9	N	39					235
03	5549	X	4864	-0-	-685	-0-	4810	2	54	9	N	49					284
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6320	2	57	9	N	52					336
05	3999	X	3748	-0-	-251	-0-	3707	2	41	9	N	37					373
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4340	2	1	9	N	1	126	1			248
07	6603	X	4533	-0-	-2070	-0-	4488	2	45	9	N	41					289
08	6603	X	928	-0-	-5675	-0-	928	2			N	-0-					289
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					289
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					289
11	4380	X	1546	-0-	-2834	-0-	1546	2			N	-0-					289
*12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8801	2	30	9	N	27					316

TOTAL GAS PROD: 39,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	667	-0-	-294	-0-	655	2	12	9	N	11					179
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	2	6	9	N	5					184
03	1209	N	939	-0-	-270	-0-	930	2	9	9	N	8					192
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	815	2	7	9	N	6					198
05	1209	N	880	-0-	-329	-0-	871	2	9	9	N	8	169	1			37
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5					42
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	742	2	2	9	N	2					44
08	868	N	682	-0-	-186	-0-	681	2	1	9	N	1					45
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	974	2	22	9	N	20					65
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	2	13	9	N	12					77
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	796	2	11	9	N	10					87
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1105	2	14	9	N	13					100

TOTAL GAS PROD: 10,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	340	-0-	-714	-0-	318	2	22	9	N	20					53
02	1036	N	12	-0-	-1024	-0-	12	2			N	-0-					53
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					53
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	2	6	9	N	5					58
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	N	5					63
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	N	3					66
07	1240	N	646	-0-	-594	-0-	642	2	4	9	N	4					70
08	961	N	547	-0-	-414	-0-	544	2	3	9	N	3					73
09	720	N	490	-0-	-230	-0-	487	2	3	9	N	3					76
10	651	N	478	-0-	-173	-0-	474	2	4	9	N	4					80
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	468	2	6	9	N	5					85
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	N	5					90

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4748	-0-	-1514	-0-	413	1	4279	2	Y	51	156	1			71
							56	9									
02	5656	X	4507	-0-	-1149	-0-	393	1	4049	2	Y	59					130
							65	9									
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	462	1	4730	2	Y	41					171
							45	9									
04	5430	X	3697	-0-	-1733	-0-	406	1	3229	2	Y	56	145	1			82
							62	9									
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	498	1	6645	2	Y	112					194
							123	9									
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	463	1	5372	2	Y	48	173	1			69
							53	9									
07	5239	X	4897	-0-	-342	-0-	447	1	4397	2	Y	48					117
							53	9									
08	7254	X	5382	-0-	-1872	-0-	460	1	4838	2	Y	76					193
							84	9									
09	7020	X	5151	-0-	-1869	-0-	450	1	4634	2	Y	61					254
							67	9									
*10	7254	X	4931	-0-	-2323	-0-	455	1	4421	2	Y	50	174	1			130
							55	9									
11	5880	X	5873	-0-	-7	-0-	425	1	5365	2	Y	75					205
							83	9									
12	5394	X	4097	-0-	-1297	-0-	433	1	3569	2	Y	86					291
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 61,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	207	1	2152	2	Y	11	27	1			14
							12	9									
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	147	1	1516	2	Y	15					29
							17	9									
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	158	1	1621	2	Y	14					43
							15	9									
04	2280	N	1741	-0-	-539	-0-	194	1	1547	2	Y	-0-	37	1			6
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	122	1	1624	2	Y	-0-					6
06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	137	1	1595	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	173	1	1702	2	Y	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	160	1	1681	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	150	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*10	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	165	1	1599	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1567	-0-	-203	-0-	115	1	1452	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	187	1	1543	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BRYAN (GEORGETOWN) 12697 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CHEYENNE WELL #: 1HT RRCID -> 161253 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF.10521 - 13808

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUCK SNAG (FRIO 3800) 12893 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ARABIAN WELL #: 1 RRCID -> 231765 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 3831 - 3837

01	5047	R	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	4512	R	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	5115	#	4694	-0-	-421	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
04	4950	#	4514	-0-	-436	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	5115	#	4890	-0-	-225	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	4890	#	4784	-0-	-106	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	4991	#	4849	-0-	-142	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
08	5211	R	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	4770	#	4716	-0-	-54	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
10	4929	#	4721	-0-	-208	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
*11	5165	R	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
12	5208	#	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DAWDY WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7500	4776	-0-	-2724	18863	4766	2	10	9	N	9	3	8			169
02	15025	1581	-0-	-13444	5419	1570	2	11	9	N	10					179
03	8370	4966	-0-	-3404	2015	4925	2	41	9	N	37	185	1	1	8	30
04	6903 R	4888	-0-	-2015	-0-	4854	2	34	9	N	31					61
05	6820 #	3808	-0-	-3012	-0-	3769	2	39	9	N	35	1	8			95
06	4800 #	2758	-0-	-2042	-0-	2689	2	69	9	N	63					158
07	5053 #	3145	-0-	-1908	-0-	3081	2	64	9	N	58					216
08	5053 #	3871	-0-	-1182	-0-	3841	2	30	9	N	27					243
09	4890 #	4516	-0-	-374	-0-	4439	2	77	9	N	70	187	1	1	8	125
10	3813 #	1776	-0-	-2037	-0-	1768	2	8	9	N	7					132
11	3750 #	-0-	-0-	-3750	-0-					N	17					149
12	4681 #	-0-	-0-	-4681	-0-					N	1					150

TOTAL GAS PROD: 36,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

BUCKEYE, WEST (7900) 12915 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FAMCOR OIL, INC. 261273
KRIEGER, ROOTH WELL #: 1 RRCID -> 169889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2856	-0-	-120	-0-	431	1	2416	2	Y	8					69
						9	9									
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	588	1	2256	2	Y	-0-					69
03	2976 X	1839	-0-	-1137	-0-	223	1	1607	2	Y	8					77
						9	9									
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	346	1	2722	2	Y	16					93
						18	9									
05	3162 X	2867	-0-	-295	-0-	382	1	2474	2	Y	10					103
						11	9									
06	3060 X	2677	-0-	-383	-0-	277	1	2370	2	Y	27					130
						30	9									
07	3193 X	2877	-0-	-316	-0-	294	1	2559	2	Y	22					152
						24	9									
08	3193 X	2917	-0-	-276	-0-	288	1	2604	2	Y	23					175
						25	9									
09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	281	1	2358	2	Y	86					261
						95	9									
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	294	1	2485	2	Y	-0-					261
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	274	1	2255	2	Y	22	142	1			141
						24	9									
12	2480 X	2328	-0-	-152	-0-	314	1	1989	2	Y	23	4	8			160
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 32,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

01	6169 X	5055	-0-	-1114	-0-	765	1	4289	2	Y	1					8
						1	9									
02	5572 X	3533	-0-	-2039	-0-	731	1	2802	2	Y	-0-					8
03	6169 X	5853	-0-	-316	-0-	712	1	5140	2	Y	1					9
						1	9									
04	4890 X	3002	-0-	-1888	-0-	339	1	2662	2	Y	1					10
						1	9									
05	5053 X	3826	-0-	-1227	-0-	512	1	3313	2	Y	1					11
						1	9									
06	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	632	1	5411	2	Y	3					14
						3	9									
07	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	605	1	5263	2	Y	2					16
						2	9									
08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	589	1	5326	2	Y	2					18
						2	9									
09	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	590	1	4951	2	Y	8					26
						9	9									
10	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	657	1	5555	2	Y	-0-					26
11	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	657	1	5405	2	Y	2	14	1			14
						2	9									
*12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	581	1	3683	2	Y	5	1	8			18
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 61,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 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	10788	X	10226	-0-	-562	-0-	1231	1	8993	2	Y	2	1	7			60
							2	9									
02	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	1211	1	9035	2	Y	-0-					60
03	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	1494	1	10229	2	Y	3					63
							3	9									
04	9930	X	8779	-0-	-1151	-0-	1036	1	7743	2	Y	-0-					63
05	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	904	1	9942	2	Y	-0-					63
06	10140	X	10089	-0-	-51	-0-	1067	1	9016	2	Y	5					68
							6	9									
07	10478	X	9910	-0-	-568	-0-	1061	1	8849	2	Y	-0-					68
08	10850	X	9146	-0-	-1704	-0-	1005	1	8132	2	Y	8					75
							9	9									
09	10500	X	8938	-0-	-1562	-0-	918	1	8020	2	Y	-0-					75
10	10850	X	8962	-0-	-1888	-0-	936	1	8023	2	Y	3	40	1			38
							3	9									
11	10080	X	8272	-0-	-1808	-0-	970	1	7294	2	Y	7					45
							8	9									
12	9920	X	9763	-0-	-157	-0-	1056	1	8684	2	Y	21	9	8			57
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 116,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	21	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	28	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	29	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	28	1	750	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	30	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	637	-0-	-233	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	664	-0-	-142	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	553	-0-	-160	-0-	22	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	763	2	Y	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	6180	-0-	-2345	-0-	176	1	6004	2	Y	-0-					12
02	7700	X	6072	-0-	-1628	-0-	160	1	5912	2	Y	-0-					12
03	8525	X	6114	-0-	-2411	-0-	743	1	5369	2	Y	2					14
							2	9									
04	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	1011	1	7948	2	Y	2					16
							2	9									
05	8525	X	6416	-0-	-2109	-0-	859	1	5557	2	Y	-0-					16
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	798	1	6837	2	Y	3					19
							3	9									
07	8525	X	8402	-0-	-123	-0-	865	1	7535	2	Y	2					21
							2	9									
08	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	879	1	7942	2	Y	3					24
							3	9									
09	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	821	1	6894	2	Y	12					36
							13	9									
10	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	813	1	6868	2	Y	-0-					36
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	757	1	6229	2	Y	3	20	1			19
							3	9									
12	6758	X	5953	-0-	-805	-0-	810	1	5137	2	Y	5	1	8			23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 86,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966

01	3100	N	412	-0-	-2688	1222	50	1	362	2	Y	-0-					28
02	2243	N	1021	-0-	-1222	-0-	121	1	900	2	Y	-0-					28
03	1426	N	947	-0-	-479	-0-	120	1	825	2	Y	2					30
							2	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	187	1	1394	2	Y	-0-					30
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	130	1	1431	2	Y	-0-					30
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	170	1	1435	2	Y	5					35
							6	9									
07	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	167	1	1393	2	Y	-0-					35
08	1550	N	774	-0-	-776	-0-	85	1	688	2	Y	1					36
							1	9									
09	1260	N	293	-0-	-967	-0-	30	1	263	2	Y	-0-					36
10	1302	N	222	-0-	-1080	-0-	23	1	199	2	Y	-0-	19	1			17
11	750	N	31	-0-	-719	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					17
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	19	1	154	2	Y	3	1	8			19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 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	5580	X	3626	-0-	-1954	-0-	91	1	3535	2	Y	-0-					7
02	5040	X	3271	-0-	-1769	-0-	123	1	3147	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	5208	X	3704	-0-	-1504	-0-	120	1	3584	2	Y	-0-					5
04	3960	X	3650	-0-	-310	-0-	131	1	3518	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
05	3627	X	3172	-0-	-455	-0-	135	1	3037	2	Y	-0-	1	1			3
06	3570	X	3065	-0-	-505	-0-	133	1	2932	2	Y	-0-					3
07	3782	X	2342	-0-	-1440	-0-	107	1	2235	2	Y	-0-					3
08	3782	X	3607	-0-	-175	-0-	144	1	3463	2	Y	-0-	1	1			2
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	189	1	4307	2	Y	-0-					2
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	126	1	3571	2	Y	-0-	1	1			1
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	132	1	3418	2	Y	-0-					1
*12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	136	1	3879	2	Y	20	11	8			10
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 42,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 233773 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3167	-0-	-4831	-0-	447	1	2720	2	Y	-0-					45
02	7224	X	1694	-0-	-5530	-0-	580	1	1112	2	Y	2	2	8			45
							2	9									
03	8680	X	1366	-0-	-7314	-0-	450	1	916	2	Y	-0-					45
04	4770	X	3731	-0-	-1039	-0-	979	1	2738	2	Y	13					58
							14	9									
05	4929	X	877	-0-	-4052	-0-	196	1	681	2	Y	-0-					58
06	3060	X	1818	-0-	-1242	-0-	504	1	1314	2	Y	-0-					58
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	1243	1	3047	2	Y	-0-	1	8			58
08	3844	X	1233	-0-	-2611	-0-	322	1	911	2	Y	-0-					58
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	569	1	1972	2	Y	-0-					58
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	1092	1	5325	2	Y	10					68
							11	9									
11	810	X	292	-0-	-518	-0-	292	2			Y	-0-					68
*12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	1059	1	4445	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 32,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235008 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5014	-0-	-2178	-0-	708	1	4306	2	Y	-0-					94
02	6496 X	2187	-0-	-4309	-0-	749	1	1437	2	Y	1	1	8			94
						1	9									
03	3224 X	1271	-0-	-1953	-0-	419	1	852	2	Y	-0-					94
04	3120 X	1	-0-	-3119	-0-	1	2			Y	-0-					94
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					94
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					94
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	1	8			94
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					94
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			94

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BASS GU WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4757	-0-	-1133	-0-	119	1	4638	2	Y	-0-					312
02	4396 X	4177	-0-	-219	-0-	157	1	4019	2	Y	1	125	1			188
						1	9									
03	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	178	1	5335	2	Y	-0-					188
04	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	205	1	5500	2	Y	1	73	1			116
						1	9									
05	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	206	1	4640	2	Y	1	45	1			72
						1	9									
06	5340 X	4600	-0-	-740	-0-	199	1	4401	2	Y	-0-					72
07	5890 X	5436	-0-	-454	-0-	247	1	5189	2	Y	-0-	396	8			72
08	5890 X	5817	-0-	-73	-0-	232	1	5585	2	Y	-0-	30	1			42
09	5640 X	5431	-0-	-209	-0-	228	1	5203	2	Y	-0-					42
10	5425 X	5094	-0-	-331	-0-	173	1	4920	2	Y	1	26	1			17
						1	9									
11	5640 X	4686	-0-	-954	-0-	174	1	4512	2	Y	-0-					17
12	5828 X	5174	-0-	-654	-0-	174	1	4986	2	Y	13	8	8			22
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 61,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 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	58342	X	38354	-0-	-19988	-0-	958	1	37385	2	Y	10					124
							11	9									
02	42616	X	33300	-0-	-9316	-0-	1249	1	31938	2	Y	103	50	1	5	8	172
							113	9									
03	47182	X	42077	-0-	-5105	-0-	1356	1	40641	2	Y	73					245
							80	9									
04	37440	X	36453	-0-	-987	-0-	1304	1	34962	2	Y	170	95	1			320
							187	9									
05	38688	X	31319	-0-	-7369	-0-	1327	1	29873	2	Y	108	124	1			304
							119	9									
06	40710	X	25764	-0-	-14946	-0-	1114	1	24643	2	Y	6					310
							7	9									
07	42067	X	28288	-0-	-13779	-0-	1286	1	26977	2	Y	23	3	8			333
							25	9									
08	42067	X	33040	-0-	-9027	-0-	1317	1	31702	2	Y	19	140	1			212
							21	9									
09	31680	X	28843	-0-	-2837	-0-	1211	1	27597	2	Y	32					244
							35	9									
10	40766	X	40766	-0-	-0-	-0-	1385	1	39329	2	Y	47	148	1			143
							52	9									
11	35626	X	35626	-0-	-0-	-0-	1319	1	34260	2	Y	43					186
							47	9									
*12	41106	X	41106	-0-	-0-	-0-	1386	1	39632	2	Y	80	42	8			224
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 414,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 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	12865	X	5502	-0-	-7363	-0-	662	1	4838	2	Y	2					172
							2	9									
02	11620	X	5302	-0-	-6318	-0-	627	1	4675	2	Y	-0-					172
03	9920	X	4608	-0-	-5312	-0-	586	1	4015	2	Y	6					178
							7	9									
04	9570	X	7687	-0-	-1883	-0-	907	1	6779	2	Y	1					179
							1	9									
05	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	1118	1	12288	2	Y	-0-					179
06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	893	1	7544	2	Y	9					188
							10	9									
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	974	1	8124	2	Y	-0-					188
08	13392	X	8583	-0-	-4809	-0-	944	1	7633	2	Y	5					192
							6	9									
09	12960	X	10769	-0-	-2191	-0-	1106	1	9663	2	Y	-0-					192
10	13392	X	11894	-0-	-1498	-0-	1242	1	10649	2	Y	3	102	1			93
							3	9									
11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1043	1	7838	2	Y	6					99
							7	9									
12	11129	X	9906	-0-	-1223	-0-	1072	1	8811	2	Y	21	12	8			108
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 104,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 257935 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	144	144	-0-	-0-	-0-	49	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 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: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
THOMPSON OIL & GAS 856345
RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128 N	30	-0-	-98	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					534
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					534
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					534
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					534
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					534
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					534
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	252	1	1507	2	Y	12	454	7			92
						13	9									
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	180	1	291	2	Y	15					107
						17	9									
09	DLQ G-10	401	-0-	401	401	58	1	310	2	Y	30					137
						33	9									
10	DLQ G-10	8670	-0-	8670	9071	186	1	8441	2	Y	39	138	1			38
						43	9									
11	DLQ G-10	1779	-0-	1779	10850	124	1	1638	2	Y	15					53
						17	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10850					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 13,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 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	1178 #	992	-0-	-186	-0-	967	3	25	9	Y	23	20	1			85
02	1008 #	585	-0-	-423	-0-	560	3	25	9	Y	23	36	1			72
03	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					72
04	1080 #	621	-0-	-459	-0-	611	3	10	9	Y	9					81
05	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1615	3	68	9	Y	62	33	1			110
06	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1019	3	51	9	Y	46	46	1			110
07	759 R	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	Y	2	36	1			76
08	944 R	944	-0-	-0-	-0-	904	3	40	9	Y	36	36	1			76
09	DLQ G-10	372	-0-	372	372	372	3			Y	-0-					76
10	DLQ G-10	957	-0-	957	1329	904	3	53	9	Y	48	36	1			88
11	DLQ G-10	963	-0-	963	2292	904	3	59	9	Y	54	37	1			88
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2292					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 8,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-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-

HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B DENY	-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-

HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 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	358 N	358	-0-	-0-	-0-	307	3	51	9	Y	46	187	1			68
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	283	3	52	9	Y	47					115
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	323	3	54	9	Y	49					164
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	305	3	40	9	Y	36	181	1			19
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	305	3	52	9	Y	47					66
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	277	3	52	9	Y	47					113
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	199	3	47	9	Y	43					156
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	295	3	106	9	Y	96	191	1			61
09	DLQ G-10	300	-0-	300	300	245	3	55	9	Y	50					111
10	DLQ G-10	332	-0-	332	632	280	3	52	9	Y	47					158
11	DLQ G-10	326	-0-	326	958	292	3	34	9	Y	31					189
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	958					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	473	-0-	-922	-0-	57	3	416	9	N	378	387	1			244
02	840	X	493	-0-	-347	-0-	62	3	431	9	N	392	391	1			245
03	930	X	550	-0-	-380	-0-	91	3	459	9	N	417	393	1			269
04	840	X	718	-0-	-122	-0-	158	3	560	9	N	509	588	1			190
05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	174	3	530	9	N	482	394	1			278
06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	166	3	530	9	N	482	587	1			173
07	558	X	486	-0-	-72	-0-	120	3	366	9	N	333	191	1			315
08	744	X	631	-0-	-113	-0-	174	3	457	9	N	415	594	1			136
09	720	X	644	-0-	-76	-0-	176	3	468	9	N	425	385	1			176
10	713	X	641	-0-	-72	-0-	160	3	481	9	N	437	388	1			225
*11	690	X	684	-0-	-6	-0-	202	3	482	9	N	438	391	1			272
*12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 6,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,708

TEMPLE EASTEX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123117 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11030 - 11045

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	275	3	70	9	Y	64	57	1			84
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	339	3	40	9	Y	36	89	1			31
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	388	3	79	9	Y	72	80	1			23
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	385	3	94	9	Y	85	72	1			36
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	378	3	88	9	Y	80	65	1			51
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	352	3	102	9	Y	93	93	1			51
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	258	3	54	9	Y	49	81	1			19
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	354	3	33	9	Y	30	29	1			20
09	DLQ	G-10	354	-0-	354	354	291	3	63	9	Y	57	52	1			25
10	DLQ	G-10	357	-0-	357	711	336	3	21	9	Y	19	21	1			23
11	DLQ	G-10	439	-0-	439	1150	391	3	48	9	Y	44	49	1			18
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1150					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	610	3	127	9	Y	115	102	1			66
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	604	3	79	9	Y	72	92	1			46
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	705	3	109	9	Y	99	75	1			70
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	697	3	119	9	Y	108	92	1			86
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	730	3	117	9	Y	106	85	1			107
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	488	3	102	9	Y	93	93	1			107
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	423	3	37	9	Y	34	57	1			84
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	755	3	76	9	Y	69	65	1			88
09	DLQ G-10		352	-0-	352	352	291	3	61	9	Y	55	51	1			92
10	DLQ G-10		26	-0-	26	378	23	3	3	9	Y	3	3	1			92
11	DLQ G-10		17	-0-	17	395	11	3	6	9	Y	5	5	1			92
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	395					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	565	3	234	9	Y	213	190	1			127
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	547	3	144	9	Y	131	167	1			91
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	601	3	160	9	Y	145	129	1			107
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	593	3	157	9	Y	143	121	1			129
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	611	3	144	9	Y	131	106	1			154
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	579	3	178	9	Y	162	162	1			154
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	410	3	74	9	Y	67	111	1			110
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	625	3	136	9	Y	124	118	1			116
09	DLQ G-10		722	-0-	722	722	505	3	217	9	Y	197	181	1			132
10	DLQ G-10		719	-0-	719	1441	575	3	144	9	Y	131	142	1			121
11	DLQ G-10		917	-0-	917	2358	730	3	187	9	Y	170	189	1			102
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2358					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,614

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7319	3	711	9	N	646	555	1			326
02	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	8722	3	802	9	N	729	760	1			295
03	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	11084	3	1034	9	N	940	958	1			277
04	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	11657	3	1235	9	N	1123	1138	1			262
05	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	12518	3	1158	9	N	1053	940	1			375
06	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	12145	3	1111	9	N	1010	1102	1			283
07	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	9002	3	1130	9	N	1027	1119	1			191
08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	11164	3	1041	9	N	946	932	1			205
09	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	10318	3	1179	9	N	1072	1134	1			143
10	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	11408	3	1165	9	N	1059	935	1			267
*11	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	13969	3	978	9	N	889	906	1			250
*12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 130,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,494

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 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	868 N	868	-0-	-0-	-0-	597	3	271	9	Y	246	261	1			33
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	590	3	141	9	Y	128	114	1			47
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	650	3	150	9	Y	136	105	1			78
04	840 N	782	-0-	-58	-0-	632	3	150	9	Y	136	213	1			1
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	652	3	160	9	Y	145	125	1			21
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	608	3	166	9	Y	151	129	1			43
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	446	3	178	9	Y	162	133	1			72
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	512	3	143	9	Y	130	172	1			30
09	DLQ G-10	584	-0-	584	584	440	3	144	9	Y	131	161	1			-0-
10	DLQ G-10	662	-0-	662	1246	499	3	163	9	Y	148					148
11	DLQ G-10	895	-0-	895	2141	699	3	196	9	Y	178	182	1			144
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2141					Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 8,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE ELLERY WELL #: 1 RRCID -> 129902 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11020 - 11034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 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	992	X	564	-0-	-428	-0-	492	3	72	9	N	65					130
02	616	X	371	-0-	-245	-0-	302	3	69	9	N	63					193
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	137	182	1			148
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	910	3	167	9	N	152	179	1			121
05	558	X	356	-0-	-202	-0-	303	3	53	9	N	48					169
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	25					194
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	21					215
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	16					231
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	12	190	1			53
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	15					68
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					84
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 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	3596	X	2722	-0-	-874	-0-	2219	3	503	9	Y	457	407	1			59
02	3248	X	2562	-0-	-686	-0-	2158	3	404	9	Y	367	426	1			-0-
03	3472	X	2653	-0-	-819	-0-	2255	3	398	9	Y	362	360	1			2
04	2640	X	2469	-0-	-171	-0-	2130	3	339	9	Y	308	260	1			50
05	2728	X	2452	-0-	-276	-0-	2097	3	355	9	Y	323	260	1			113
06	2640	X	2344	-0-	-296	-0-	1901	3	443	9	Y	403	403	1			113
07	2852	X	1507	-0-	-1345	-0-	1281	3	226	9	Y	205	314	1			4
08	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	2083	3	369	9	Y	335	333	1			6
09	DLQ	G-10	2140	-0-	2140	2140	1586	3	554	9	Y	504	463	1			47
10	DLQ	G-10	2326	-0-	2326	4466	1937	3	389	9	Y	354	385	1			16
11	DLQ	G-10	2683	-0-	2683	7149	2358	3	325	9	Y	295	311	1			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7149					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,913

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	628	1	279	3	Y	85	183	1			64
							94	9									
02	1036	N	847	-0-	-189	-0-	567	1	161	3	Y	108					172
							119	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	628	1	139	3	Y	113	178	1			107
							124	9									
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	607	1	177	3	Y	93					200
							102	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	628	1	301	3	Y	84	174	1			110
							92	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	608	1	216	3	Y	267	297	1			80
							294	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	628	1	331	3	Y	87					167
							96	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	628	1	577	3	Y	99	176	1			90
							109	9									
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	608	1	655	3	Y	95					185
							105	9									
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	628	1	518	3	Y	87	173	1			99
							96	9									
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	608	1	386	3	Y	18					117
							20	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	5478	-0-	-2272	-0-	5261	3	217	9	Y	197	168	1			88
02	7784 #	3274	-0-	-4510	-0-	3168	3	106	9	Y	96	151	1			33
03	8618 #	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-					33
04	8340 #	75	-0-	-8265	-0-	32	3	43	9	Y	39					72
05	10522 R	10522	-0-	-0-	-0-	10211	3	311	9	Y	283	151	1			204
06	8869 R	8869	-0-	-0-	-0-	8500	3	369	9	Y	335	335	1			204
07	3868 R	3868	-0-	-0-	-0-	3857	3	11	9	Y	10	150	1			64
08	7688 R	7688	-0-	-0-	-0-	7522	3	166	9	Y	151	151	1			64
09	DLQ G-10	2737	-0-	2737	2737	2737	3			Y	-0-					64
10	DLQ G-10	5001	-0-	5001	7738	4775	3	226	9	Y	205	155	1			114
11	DLQ G-10	5023	-0-	5023	12761	4775	3	248	9	Y	225	154	1			185
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12761					Y	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 52,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

BURGHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTERMILK (FRIO 8500) 14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 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	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-

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14437 - 14527

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027

01	59582 X	52241	-0-	-7341	-0-	298	1	48975	2	N	2698	2914	1			449
						2968	9									
02	53816 X	53738	-0-	-78	-0-	280	1	50410	2	N	2771	3046	1			174
						3048	9									
03	62017 X	62017	-0-	-0-	-0-	310	1	57942	2	N	3423	2985	1	1	8	611
						3765	9									
04	59011 X	59011	-0-	-0-	-0-	300	1	55638	2	N	2794	2846	1	1	8	558
						3073	9									
05	61547 X	61547	-0-	-0-	-0-	310	1	57913	2	N	3022	2828	1			752
						3324	9									
06	60047 X	60047	-0-	-0-	-0-	300	1	56397	2	N	3045	3369	1			428
						3350	9									
07	61327 X	61327	-0-	-0-	-0-	310	1	57981	2	N	2760	2873	1	1	2	314
						3036	9									
08	61332 X	61332	-0-	-0-	-0-	310	1	58075	2	N	2679	2413	1	2	8	578
						2947	9									
09	59119 X	59119	-0-	-0-	-0-	300	1	55803	2	N	2742	2623	1	1	8	696
						3016	9									
10	59551 X	58577	-0-	-974	-0-	310	1	55023	2	N	2949	3204	1			441
						3244	9									
11	57630 X	48846	-0-	-8784	-0-	300	1	46056	2	N	2264	2403	1	1	8	301
						2490	9									
12	59551 X	49359	-0-	-10192	-0-	310	1	46179	2	N	2609	2518	1			392
						2870	9									

TOTAL GAS PROD: 687,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,756

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) //CONT.// 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 244402 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13882 - 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	1581	X	1254	-0-	-327	-0-	1152	2	102	9	N	93					263
*02	1344	X	427	-0-	-917	-0-	382	2	45	9	N	41	304	1			-0-
*03	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	15594	2	719	9	N	654	382	1			376
*04	0	Z	34137	-0-	34137	34137	32881	2	1256	9	N	1142	1288	1			230
*05	0	Z	32023	-0-	32023	66160	30821	2	1202	9	N	1093	905	1			418
*06	0	Z	28514	-0-	28514	94674	27462	2	1052	9	N	956	1077	1			297
*07	0	Z	32030	-0-	32030	126704	31055	2	975	9	N	886	1054	1			129
*08	0	Z	33254	-0-	33254	159958	31854	2	1400	9	N	1273	1240	1			162
*09	0	Z	31399	-0-	31399	191357	30247	2	1152	9	N	1047	1062	1			147
*10	0	Z	32507	-0-	32507	223864	31341	2	1166	9	N	1060	1072	1			135
*11	0	Z	30348	-0-	30348	254212	29179	2	1169	9	N	1063	899	1			299
*12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	254212					N	NO RPT					299

TOTAL GAS PROD: 272,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,308

CIMAREX ENERGY CO. 153438
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

01	10199	X	7898	-0-	-2301	-0-	318	1	4992	3	N	2353	2583	1				196
							2588	9										
02	8680	X	8209	-0-	-471	-0-	268	1	5809	3	N	1938	1695	1				439
							2132	9										
03	9424	X	8621	-0-	-803	-0-	309	1	5949	3	N	2148	2300	1				287
							2363	9										
04	9120	X	8617	-0-	-503	-0-	309	1	6127	3	N	1983	1517	1				753
							2181	9										
05	9083	X	8959	-0-	-124	-0-	396	1	6289	3	N	2067	2440	1				380
							2274	9										
06	8790	X	8471	-0-	-319	-0-	316	1	6101	3	N	1867	1875	1	1	8		371
							2054	9										
07	9083	X	8910	-0-	-173	-0-	311	1	6088	3	N	2283	2118	1	1	8		535
							2511	9										
08	8959	X	8226	-0-	-733	-0-	331	1	5963	3	N	1756	2083	1				208
							1932	9										
09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	290	1	5678	3	N	2049	2077	1				180
							2254	9										
10	8370	X	7950	-0-	-420	-0-	350	1	5420	3	N	1982	1909	1				253
							2180	9										
11	8100	X	7666	-0-	-434	-0-	258	1	5215	3	N	1994	2045	1				202
							2193	9										
12	8370	X	7657	-0-	-713	-0-	218	1	5313	3	N	1933	2076	1	1	8		58
							2126	9										

TOTAL GAS PROD: 99,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,353

C.T. (FRIO) 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
CAMERON - TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.T. (MIOCENE) 14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
DELTA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706

01	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-

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK E WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 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	17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	16712	2	473	9	N	430	543	1			449
02	20160 X	13183	-0-	-6977	-0-	12690	2	493	9	N	448	543	1			354
03	DLQ G-10	14849	-0-	14849	14849	14471	2	378	9	N	344	351	1			347
04	DLQ G-10	14905	-0-	14905	29754	14426	2	479	9	N	435	355	1			427
05	DLQ G-10	13424	-0-	13424	43178	13097	2	327	9	N	297	356	1			368
06	52124 X	8946	-0-	-43178	-0-	8620	2	326	9	N	296	178	1			486
07	15407 X	13094	-0-	-2313	-0-	12800	2	294	9	N	267	357	1			396
08	15407 X	12742	-0-	-2665	-0-	12343	2	399	9	N	363	361	1			398
09	14910 X	12204	-0-	-2706	-0-	11775	2	429	9	N	390	180	1			608
10	13423 X	12911	-0-	-512	-0-	12629	2	282	9	N	256	541	1			323
11	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	12529	2	416	9	N	378					701
12	13082 X	12935	-0-	-147	-0-	12405	2	530	9	N	482	902	1			281

TOTAL GAS PROD: 159,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,386

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

01	9982 X	7570	-0-	-2412	-0-	7303	2	267	9	N	243	346	1			197
02	8988 X	7486	-0-	-1502	-0-	7241	2	245	9	N	223					420
03	9951 X	8324	-0-	-1627	-0-	8039	2	285	9	N	259	353	1			326
04	8940 X	7099	-0-	-1841	-0-	6861	2	238	9	N	216	343	1			199
05	8804 X	7606	-0-	-1198	-0-	7384	2	222	9	N	202					401
06	8070 X	5844	-0-	-2226	-0-	5684	2	160	9	N	145	340	1			206
07	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					206
08	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					206
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 43,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278

01	14B2 EXT	8262	-0-	8262	22052	8056	2	206	9	N	187					341
02	30241 X	8189	-0-	-22052	-0-	8003	2	186	9	N	169	350	1			160
03	8432 X	8416	-0-	-16	-0-	8211	2	205	9	N	186					346
04	8160 X	7825	-0-	-335	-0-	7676	2	149	9	N	135	354	1			127
05	9052 X	329	-0-	-8723	-0-	327	2	2	9	N	2					129
06	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					129
07	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					129
08	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					129
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 33,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2056	-0-	-486	-0-	1959	2	97	9	N	88					188
02	2184	X	2176	-0-	-8	-0-	2081	2	95	9	N	86	177	1			97
03	2418	X	2152	-0-	-266	-0-	2050	2	102	9	N	93					190
04	2190	X	2072	-0-	-118	-0-	1984	2	88	9	N	80	174	1			96
05	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	2184	2	95	9	N	86					182
06	2340	X	2155	-0-	-185	-0-	2081	2	74	9	N	67	174	1			75
07	2418	X	2003	-0-	-415	-0-	1927	2	76	9	N	69					144
08	2294	X	2206	-0-	-88	-0-	2152	2	54	9	N	49					193
09	2220	X	1978	-0-	-242	-0-	1875	2	103	9	N	94	172	1			115
10	2294	X	1720	-0-	-574	-0-	1653	2	67	9	N	61					176
11	2160	X	1821	-0-	-339	-0-	1743	2	78	9	N	71	180	1			67
12	2201	X	1845	-0-	-356	-0-	1770	2	75	9	N	68					136

TOTAL GAS PROD: 24,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	2761	-0-	-2571	-0-	2659	2	102	9	N	93	176	1			147
02	4340	X	1796	-0-	-2544	-0-	1674	2	122	9	N	111	171	1			87
03	4805	X	2507	-0-	-2298	-0-	2393	2	114	9	N	104					191
04	4410	X	2554	-0-	-1856	-0-	2467	2	87	9	N	79	170	1			100
05	4030	X	2826	-0-	-1204	-0-	2703	2	123	9	N	112					212
06	2670	X	2578	-0-	-92	-0-	2468	2	110	9	N	100	175	1			137
07	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	2396	2	91	9	N	83					220
08	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	2249	2	78	9	N	71	165	1			126
09	2730	X	2447	-0-	-283	-0-	2335	2	112	9	N	102					228
10	2821	X	2109	-0-	-712	-0-	2070	2	39	9	N	35	167	1			96
*11	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	2194	2	68	9	N	62					158
12	2542	X	2064	-0-	-478	-0-	1990	2	74	9	N	67					224

TOTAL GAS PROD: 28,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	10430	-0-	-3830	-0-	10118	2	312	9	N	284	350	1			127
02	11508	X	9214	-0-	-2294	-0-	8917	2	297	9	N	270	175	1			222
03	12090	X	9710	-0-	-2380	-0-	9433	2	277	9	N	252	356	1			118
04	11700	X	8534	-0-	-3166	-0-	8283	2	251	9	N	228	180	1			166
05	12090	X	8171	-0-	-3919	-0-	7964	2	207	9	N	188	179	1			175
06	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	9944	2	458	9	N	416	353	1			238
07	10199	X	8613	-0-	-1586	-0-	8321	2	292	9	N	265	353	1			150
08	9703	X	7048	-0-	-2655	-0-	6780	2	268	9	N	244	176	1			218
09	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6723	2	228	9	N	207	178	1			247
10	10757	X	7539	-0-	-3218	-0-	7277	2	262	9	N	238	358	1			127
*11	10410	X	7060	-0-	-3350	-0-	6810	2	250	9	N	227	181	1			173
12	8618	X	7797	-0-	-821	-0-	7417	2	380	9	N	345	361	1			157

TOTAL GAS PROD: 101,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,164

CADWALLADER (200) 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS,INC 566395
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 124954 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL (GEORGETOWN) 14710 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
CML EXPLORATION, LLC 120648
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 214539 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9512 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1	1	8			80
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					80
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263817 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8560 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - PLUGGED 07/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	#	7075	-0-	-3000	-0-	9	1	6876	3	N	173					242
							190	9									
02	6972	#	119	-0-	-6853	-0-	3	1	94	3	N	20	193	1			69
							22	9									
03	11129	#	3520	-0-	-7609	-0-	10	1	3510	3	N	-0-					69
04	10770	#	5886	-0-	-4884	-0-	15	1	5689	3	N	165					234
							182	9									
05	11129	#	4067	-0-	-7062	-0-	15	1	4052	3	N	-0-	181	1			53
06	6840	#	1169	-0-	-5671	-0-	5	1	1164	3	N	-0-					53
07	6076	#	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					53
08	6076	#	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					53
09	5765	R	5765	-0-	-0-	-0-	326	1	4518	3	N	-0-					53
							921	5									
10	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	245	1	2219	3	N	-0-					53
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	34	1	8	9	N	7					60

TOTAL GAS PROD: 30,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

01	2500 N	118	-0-	-2382	139056	118	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	156	-0-	-2644	136412	156	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	345	-0-	-2755	133657	345	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	272	-0-	-2728	130929	272	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	175	-0-	-2925	128004	175	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	128	-0-	-2872	125132	128	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	122032					N	-0-					-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	118932					N	-0-					-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	115932					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	115932					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	115932					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	115932					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ILSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

01	1767 #	1214	-0-	-553	-0-	1202	2	12	9	N	11					51
02	1596 #	1149	-0-	-447	-0-	1149	2			N	-0-					51
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2939	2	7	9	N	6					57
04	3000 N	3106	-0-	106	106	3106	2			N	-0-					57
05	2516 N	2410	-0-	-106	-0-	2410	2			N	-0-					57
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2572	2	10	9	N	9					66
07	2223	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					66
08	1736	264	-0-	-1472	-0-	264	2			N	-0-					66
09	1680	1429	-0-	-251	-0-	1429	2			N	-0-					66
10	1972	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					66
11	3579	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					66
*12	3967	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 26,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) 15042 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
GREAT WEST CMT WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			51
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP HULEN (MIDDLE FRIO SD.) 15101 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EARTHSTONE ENERGY,INC. 237742
PIDCO WELL #: 2 RRCID -> 213180 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13142 - 13174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588

01	3480 R	3480	-0-	-0-	-0-	3425	2	55	9	N	50				242
02	10530 R	10530	-0-	-0-	-0-	10474	2	56	9	N	51	235	1		58
03	13127 R	13127	-0-	-0-	-0-	13053	2	74	9	N	67				125
04	13820 R	13820	-0-	-0-	-0-	13752	2	68	9	N	62	152	1		35
05	13792 R	13792	-0-	-0-	-0-	13729	2	63	9	N	57				92
06	12690 #	9029	-0-	-3661	-0-	8974	2	55	9	N	50				142
07	14291 #	11864	-0-	-2427	-0-	11812	2	52	9	N	47				189
08	14291 #	10961	-0-	-3330	-0-	10916	2	45	9	N	41				230
09	DLQ G-10	7826	-0-	7826	7826	7800	2	26	9	N	24				254
10	12030	8261	-0-	-3769	4057	8261	2			N	-0-	179	1		75
*11	11851 R	7794	-0-	-4057	-0-	7772	2	22	9	N	20				95
12	11873 #	5868	-0-	-6005	-0-	5836	2	32	9	N	29				124

TOTAL GAS PROD: 116,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

CAMP HULEN, W. (FRIO 8900) 15105 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 250060 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8856 - 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DOMINION OPERATING, LLC 222287
HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPTOWN (6700 HACKBERRY) 15190 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
C. A. DYER - PUMA WELL #: 1RE RRCID -> 273178 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) 15190 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER BOBCAT WELL #: 1 RRCID -> 256993 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171

01	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-			-0-
02	3248 #	-0-	-0-	-3248	-0-			Y	-0-			-0-
03	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-			-0-
04	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-			-0-
05	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN HUNTER 15225 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 192663 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 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	7254	X	6145	-0-	-1109	-0-	310	1	5684	2	Y	137	349	1	4	8	220
							151	9									
02	6552	X	6266	-0-	-286	-0-	260	1	5855	2	Y	137	104	1	9	8	244
							151	9									
03	7068	X	6067	-0-	-1001	-0-	288	1	5566	2	Y	194	171	1	10	8	257
							213	9									
04	6840	X	1600	-0-	-5240	-0-	195	1	1373	2	Y	29	5	8			281
							32	9									
05	6944	X	6336	-0-	-608	-0-	291	1	5856	2	Y	172	178	1	13	8	262
							189	9									
06	6720	X	2595	-0-	-4125	-0-	180	1	2321	2	Y	85					347
							94	9									
07	6944	X	651	-0-	-6293	-0-	28	1	435	2	Y	171	174	1	17	8	327
							188	9									
08	6324	X	4001	-0-	-2323	-0-	273	1	3521	2	Y	188	346	1	17	8	152
							207	9									
09	6120	X	3658	-0-	-2462	-0-	261	1	3207	2	Y	173	13	8			312
							190	9									
10	6324	X	3508	-0-	-2816	-0-	270	1	3064	2	Y	158	166	1			304
							174	9									
11	3870	X	3353	-0-	-517	-0-	246	1	2912	2	Y	177	183	1	9	8	289
							195	9									
*12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	167	1	4074	2	Y	133	179	1	3	8	240
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 48,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,754

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-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-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE LEASE 108878 WELL #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11173 - 11179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103914 X	103914	-0-	-0-	-0-	310	1	101557	2	N	1861	2073	1			261
						2047	9									
02	106605 X	106605	-0-	-0-	-0-	280	1	104229	2	N	1905	1429	1	1	8	736
						2096	9									
03	123030 X	123030	-0-	-0-	-0-	310	1	120324	2	N	2178	2716	1	1	8	197
						2396	9									
04	92100 X	23724	-0-	-68376	-0-	69	1	23092	2	N	512	630	1	1	8	78
						563	9									
05	109005 X	109005	-0-	-0-	-0-	298	1	106596	2	N	1919	1849	1	1	8	147
						2111	9									
06	112016 X	112016	-0-	-0-	-0-	300	1	109380	2	N	2124	1812	1	1	8	458
						2336	9									
07	100308 X	100308	-0-	-0-	-0-	307	1	98299	2	N	1547	1791	1	4	8	210
						1702	9									
08	95170 X	7923	-0-	-87247	-0-	25	1	7736	2	N	147					357
						162	9									
09	112020 X	-0-	-0-	-112020	-0-					N	-0-					357
10	115754 X	-0-	-0-	-115754	-0-					N	-0-					357
11	112020 X	11597	-0-	-100423	-0-	93	1	11425	2	N	72					429
						79	9									
12	100316 X	NO RPT	-0-	-100316	-0-					N	NO RPT					429

TOTAL GAS PROD: 698,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,265

CANEY CREEK (FRIO 4100) 15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
SORREL, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5194

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANEY CREEK (FRIO 5000) //CONT.// 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5173 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

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-

CAPLEN (FB-1, 1T) 15491 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 12 RRCID -> 128227 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856

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-

CAPLEN (FB-2, 5-X) 15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 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	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-

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-3, 1-X) 15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-3, 2-BC) 15491 591 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 6 RRCID -> 146787 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5918 - 5922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-3,2-Z1) 15491 686 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 3 RRCID -> 105710 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5015 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) 15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
HUMPHREYS WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLOS (QUEEN CITY) 15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES
KEMICK, JEROME G. 455180
MEITZEN, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 071176 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL REYNOLDS (2460) 15700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 208179 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2486 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) 15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) 15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884

01	2046 #	818	-0-	-1228	-0-	312	1	464	2	N	38	177	1			19
						42	9									
02	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	672	1	1256	2	N	53					72
						58	9									
03	2139 #	1524	-0-	-615	-0-	552	1	930	2	N	38					110
						42	9									
04	2070 #	862	-0-	-1208	-0-	288	1	541	2	N	30					140
						33	9									
05	2201 #	1740	-0-	-461	-0-	624	1	1058	2	N	53	175	1			18
						58	9									
06	2130 #	1343	-0-	-787	-0-	504	1	809	2	N	27					45
						30	9									
07	2201 #	868	-0-	-1333	-0-	360	1	480	2	N	25					70
						28	9									
08	1736 #	926	-0-	-810	-0-	360	1	552	2	N	13					83
						14	9									
09	1680 #	1073	-0-	-607	-0-	384	1	666	2	N	21					104
						23	9									
10	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	648	1	1163	2	N	98	182	1			20
						108	9									
11	1350 #	1031	-0-	-319	-0-	336	1	673	2	N	20					40
						22	9									
12	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 14,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

01	2790 #	784	-0-	-2006	-0-	572	2	212	9	N	193	173	1			192
02	2520 #	994	-0-	-1526	-0-	858	2	136	9	N	124	169	1			147
03	2294 #	2272	-0-	-22	-0-	2062	2	210	9	N	191	170	1			168
04	2528 R	2528	-0-	-0-	-0-	2339	2	189	9	N	172	168	1			172
05	2496 R	2496	-0-	-0-	-0-	2346	2	150	9	N	136	171	1			137
06	2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	2239	2	111	9	N	101	171	1			67
07	2604 #	2151	-0-	-453	-0-	1969	2	182	9	N	165					232
08	2604 #	2369	-0-	-235	-0-	2143	2	226	9	N	205	170	1			267
09	2520 #	2149	-0-	-371	-0-	2003	2	146	9	N	133	173	1			227
10	2511 #	2127	-0-	-384	-0-	1951	2	176	9	N	160	172	1			215
11	2340 #	1605	-0-	-735	-0-	1509	2	96	9	N	87					302
12	2356 #	1761	-0-	-595	-0-	1630	2	131	9	N	119	172	1			249

TOTAL GAS PROD: 23,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,786

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	133	1	215	2	N	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	128	1	288	2	N	-0-	-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	158	1	390	2	N	-0-	-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	129	1	428	2	N	-0-	-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	147	1	403	2	N	-0-	-0-
06	540 N	288	-0-	-252	-0-	79	1	209	2	N	-0-	-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	130	2	N	-0-	-0-
08	558 N	233	-0-	-325	-0-	78	1	155	2	N	-0-	-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	19	1	36	2	N	-0-	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	96	1	212	2	N	-0-	-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	124	1	156	2	N	-0-	-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	124	1	187	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO (YEGUA #5) 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	305	1	1370	2	N	-0-					75
02	1596	X	1228	-0-	-368	-0-	239	1	987	2	N	2					77
							2	9									
03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	328	1	1563	2	N	10					87
							11	9									
04	1380	X	1241	-0-	-139	-0-	199	1	1030	2	N	11	65	1			33
							12	9									
05	1674	X	1579	-0-	-95	-0-	286	1	1278	2	N	14					47
							15	9									
06	1830	X	1232	-0-	-598	-0-	246	1	979	2	N	6					53
							7	9									
07	1891	X	990	-0-	-901	-0-	209	1	770	2	N	10					63
							11	9									
08	1891	X	1597	-0-	-294	-0-	282	1	1309	2	N	5					68
							6	9									
09	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	312	1	1769	2	N	4					72
							4	9									
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	306	1	1617	2	N	6					78
							7	9									
*11	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	305	1	1293	2	N	4					82
							4	9									
*12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	285	1	1569	2	N	3					85
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	53	1	392	2	N	3					110
							3	9									
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	68	1	499	2	N	4					114
							4	9									
03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	77	1	524	2	N	60					174
							66	9									
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	51	1	455	2	N	8	137	1			45
							9	9									
05	434	X	373	-0-	-61	-0-	41	1	324	2	N	7					52
							8	9									
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	92	1	650	2	N	-0-					52
07	682	X	612	-0-	-70	-0-	90	1	522	2	N	-0-					52
08	682	X	535	-0-	-147	-0-	66	1	469	2	N	-0-	20	1			32
09	510	X	396	-0-	-114	-0-	39	1	355	2	N	2					34
							2	9									
10	775	X	394	-0-	-381	-0-	42	1	352	2	N	-0-					34
11	750	X	476	-0-	-274	-0-	61	1	415	2	N	-0-					34
12	620	X	580	-0-	-40	-0-	60	1	517	2	N	3					37
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CASTILLO (YEGUA #5) //CONT.// 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	339	1	2470	2	N	5					140
						6	9									
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	344	1	2521	2	N	10					150
						11	9									
03	2294 X	2045	-0-	-249	-0-	261	1	1773	2	N	10					160
						11	9									
04	2220 X	2173	-0-	-47	-0-	220	1	1953	2	N	-0-					160
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	398	1	3121	2	N	7					167
						8	9									
06	3090 X	2816	-0-	-274	-0-	346	1	2468	2	N	2					169
						2	9									
07	3193 X	2499	-0-	-694	-0-	367	1	2123	2	N	8					177
						9	9									
08	3534 X	3004	-0-	-530	-0-	369	1	2635	2	N	-0-	136	1			41
09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	367	1	3313	2	N	6					47
						7	9									
10	3534 X	3147	-0-	-387	-0-	339	1	2805	2	N	3					50
						3	9									
11	2910 X	2661	-0-	-249	-0-	338	1	2320	2	N	3					53
						3	9									
12	3007 X	2653	-0-	-354	-0-	277	1	2374	2	N	2					55
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129

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-

CAT SPRINGS (MIDWAY) 16400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
KOLLATSCHNY WELL #: 1 RRCID -> 270686 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 17249 PERF.13018 - 14436

01	73656	923	-0-	-72733	-0-	910	3	13	9	N	12					192
02	66528	657	-0-	-65871	-0-	634	3	23	9	N	21	183	1			30
03	73656	-0-	-0-	-73656	-0-					N	10					40
04	960 #	356	-0-	-604	-0-	347	3	9	9	N	8					48
05	930 #	46	-0-	-884	-0-	46	3			N	-0-					48
06	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1030	3	11	9	N	10					58
07	713 #	89	-0-	-624	-0-	87	2	2	9	N	2					44
08	453 R	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2					46
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-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: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) 16517 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
COOK FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254627 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 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	11098	8542	-0-	-2556	-0-	1168	1	7217	2	N	143	180	1			63
						157	9									
02	10024	5022	-0-	-5002	-0-	685	1	4247	2	N	82					145
						90	9									
03	9796	5007	-0-	-4789	-0-	669	1	4237	2	N	92					237
						101	9									
04	10182	10182	-0-	-0-	-0-	1022	1	8963	2	N	179	181	1			235
						197	9									
05	8835 #	7888	-0-	-947	-0-	997	1	6752	2	N	126	177	1			184
						139	9									
06	8280 #	5766	-0-	-2514	-0-	726	1	4942	2	N	89	176	1			97
						98	9									
07	9796	9184	-0-	-612	-0-	1076	1	7962	2	N	133	179	1			51
						146	9									
08	9796	8101	-0-	-1695	-0-	1018	1	6944	2	N	126					177
						139	9									
09	10170 #	5952	-0-	-4218	-0-	726	1	5097	2	N	117	179	1			115
						129	9									
10	9176 #	7683	-0-	-1493	-0-	941	1	6593	2	N	135	175	1			75
						149	9									
11	8880 #	6736	-0-	-2144	-0-	880	1	5743	2	N	103					178
						113	9									
12	9176 #	5908	-0-	-3268	-0-	758	1	5047	2	N	94	175	1			97
						103	9									

TOTAL GAS PROD: 85,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) 16517 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 269159 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL NOBLE (WILCOX 10,300) 16517 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLUMBUS TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226437 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11423 PERF.10733 - 10982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8383	2	392	9	N	356	355	1			576
02	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6480	2	309	9	N	281	357	1			500
03	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7112	2	352	9	N	320	181	1			639
04	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	11801	2	475	9	N	432	532	1			539
05	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	11785	2	503	9	N	457	517	1			479
06	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9013	2	377	9	N	343	349	1			473
07	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	11770	2	405	9	N	368	343	1			498
08	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	9881	2	378	9	N	344	350	1			492
09	6000 X	216	-0-	-5784	-0-	202	2	14	9	N	13					505
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					505
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					505
12	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					505

TOTAL GAS PROD: 79,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,914

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) 16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NASH WELL #: 1ST RRCID -> 263518 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11958 - 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	125953	110626	-0-	-15327	403131	310	1	107811	2	N	2277	2585	1			105
						2505	9									
02	341615	97497	-0-	-244118	159013	280	1	95227	2	N	1809	1537	1	1	8	376
						1990	9									
03	122078	104592	-0-	-17486	141527	310	1	102059	2	N	2021	2120	1			277
						2223	9									
04	118140	96404	-0-	-21736	119791	300	1	94529	2	N	1432	1362	1	1	8	346
						1575	9									
05	122078	95274	-0-	-26804	92987	310	1	92818	2	N	1951	1988	1			309
						2146	9									
06	118140	87664	-0-	-30476	62511	300	1	85595	2	N	1608	1615	1	1	8	301
						1769	9									
07	122078	85792	-0-	-36286	26225	310	1	83912	2	N	1427	1458	1	1	8	269
						1570	9									
08	107366 R	81141	-0-	-26225	-0-	310	1	79251	2	N	1436	1605	1	1	8	99
						1580	9									
09	86370	73948	-0-	-12422	-0-	300	1	72144	2	N	1367	1258	1	1	8	207
						1504	9									
10	89249	72568	-0-	-16681	-0-	310	1	70817	2	N	1310	1265	1			252
						1441	9									
11	86370	68277	-0-	-18093	-0-	300	1	66546	2	N	1301	1283	1	1	8	269
						1431	9									
12	85777 #	NO RPT	-0-	-85777	-0-					N	NO RPT					269

TOTAL GAS PROD: 973,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,939

CEDAR POINT 16599 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

CEDAR POINT (DEEP FRIO) 16599 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
WHITSON OPERATING 921045
STATE TRACT 119 WELL #: 2 RRCID -> 231292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7334 - 8758

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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-

CEDAR POINT (FRIO 1) 16599 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
WHITSON OPERATING 921045
ST 119 WELL #: 2 RRCID -> 271139 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7273 - 7277

01	23932	-0-	-0-	-23932	-0-						N	-0-					-0-
02	21616	-0-	-0-	-21616	-0-						N	-0-					-0-
03	8277 #	3068	-0-	-5209	-0-	3068	2				N	-0-					-0-
04	8010 #	709	-0-	-7301	-0-	709	2				N	-0-					-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-
08	3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT (MIOCENE) 16599 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE WELL #: 1817MU RRCID -> 033730 COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	7			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO) 16599 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
CEDAR POINT SWD WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	16964	-0-	-2318	-0-	307	1	16566	2	Y	83	86	1	16	8	7
							91	9									
02	17416	X	17202	-0-	-214	-0-	280	1	16799	2	Y	112	47	1	33	2	39
							123	9									
03	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	310	1	20305	2	Y	132	104	1	38	8	29
							145	9									
04	13590	X	3880	-0-	-9710	-0-	60	1	3777	2	Y	39	34	1	18	8	16
							43	9									
05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	288	1	16660	2	Y	165	118	1	45	8	18
							182	9									
06	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	252	1	14377	2	Y	148	110	1	33	8	23
							163	9									
07	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	270	1	16582	2	Y	130	73	1	63	8	17
							143	9									
08	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	310	1	20049	2	Y	191	129	1	63	8	16
							210	9									
09	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	300	1	19092	2	Y	190	119	1	51	8	36
							209	9									
10	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	310	1	19887	2	Y	127	149	1			14
							140	9									
11	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	300	1	18797	2	Y	149	120	1	32	8	11
							164	9									
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 187,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,466

CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-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-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64542	X	59967	-0-	-4575	-0-	307 1499	1 9	58161	2	Y	1363	1778	1	1	2	139
02	58296	X	56228	-0-	-2068	-0-	280 1232	1 9	54716	2	Y	1120	684	1	1	8	574
03	65038	X	63343	-0-	-1695	-0-	310 1552	1 9	61481	2	Y	1411	1520	1	35	8	430
04	62940	X	11848	-0-	-51092	-0-	60 314	1 9	11474	2	Y	285	485	1	1	8	229
05	65038	X	61543	-0-	-3495	-0-	298 1190	1 9	60055	2	Y	1082	1138	1	2	8	171
06	62003	X	62003	-0-	-0-	-0-	300 1333	1 9	60370	2	Y	1212	1139	1			244
07	68630	X	68630	-0-	-0-	-0-	304 1327	1 9	66999	2	Y	1206	1173	1	3	8	274
08	65245	X	65245	-0-	-0-	-0-	310 1535	1 9	63400	2	Y	1395	1483	1	3	8	183
09	62782	X	62782	-0-	-0-	-0-	300 1406	1 9	61076	2	Y	1278	1121	1	2	8	338
10	64846	X	64846	-0-	-0-	-0-	310 1581	1 9	62955	2	Y	1437	1622	1			153
11	61782	X	61782	-0-	-0-	-0-	300 1417	1 9	60065	2	Y	1288	1314	1	1	8	126
12	62899	X	NO RPT	-0-	-62899	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 638,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,077

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74493	X	74493	-0-	-0-	-0-	310 1745	1 9	72438	2	N	1586	2099	1			244
02	65080	X	65080	-0-	-0-	-0-	277 1461	1 9	63342	2	N	1328	1036	1			536
03	78654	X	78654	-0-	-0-	-0-	310 1752	1 9	76592	2	N	1593	1858	1			271
04	69960	X	15475	-0-	-54485	-0-	60 359	1 9	15056	2	N	326	419	1	1	8	177
05	72292	X	68938	-0-	-3354	-0-	298 1476	1 9	67164	2	N	1342	1233	1			286
06	70396	X	70396	-0-	-0-	-0-	300 1376	1 9	68720	2	N	1251	1009	1			528
07	72292	X	70220	-0-	-2072	-0-	310 1494	1 9	68416	2	N	1358	1613	1	1	8	272
08	73997	X	73997	-0-	-0-	-0-	310 1515	1 9	72172	2	N	1377	1412	1			237
09	71679	X	71679	-0-	-0-	-0-	300 1876	1 9	69503	2	N	1705	1611	1			331
10	73870	X	73870	-0-	-0-	-0-	310 1745	1 9	71815	2	N	1586	1626	1			291
11	71101	X	71101	-0-	-0-	-0-	300 1757	1 9	69044	2	N	1597	1435	1			453
12	71579	X	NO RPT	-0-	-71579	-0-					N	NO RPT					453

TOTAL GAS PROD: 733,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,049

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	298 250	1 9	13858	2	N	227	358	1	2	8	214
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	277 202	1 9	8137	2	N	184	63	1	1	8	334
03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	267 259	1 9	8426	2	N	235	344	1	1	8	224
04	7050	X	1894	-0-	-5156	-0-	60 55	1 9	1779	2	N	50					274
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	295 232	1 9	7816	2	N	211	4	8			481
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	297 221	1 9	7562	2	N	201	336	1			346
07	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	304 164	1 9	8603	2	N	149	156	1	2	8	337
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	304 206	1 9	7500	2	N	187	173	1	2	8	349
09	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	99 182	1 9	6786	2	N	165	174	1	1	8	339
10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	307 188	1 9	6944	2	N	171	176	1			334
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	264 174	1 9	6788	2	N	158	179	1	1	8	312
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					312

TOTAL GAS PROD: 89,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,938

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
STRAND ENERGY, L.C. 824758
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 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	17670	X	15188	-0-	-2482	-0-	63 397	1 9	14728	2	N	361	188	1			376
02	15960	X	13597	-0-	-2363	-0-	57 252	1 9	13288	2	N	229	199	1			406
03	DLQ G-10		16271	-0-	16271	16271	68 267	1 9	15936	2	N	243	192	1			457
04	31494	X	15223	-0-	-16271	-0-	61 329	1 9	14833	2	N	299	564	1			192
05	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	65 328	1 9	15936	2	N	298	373	1			117
06	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	63 318	1 9	14991	2	N	289	192	1			214
07	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	66 294	1 9	15395	2	N	267	377	1			104
08	15438	X	15428	-0-	-10	-0-	64 311	1 9	15053	2	N	283	185	1			202
09	DLQ G-10		14507	-0-	14507	14507	60 263	1 9	14184	2	N	239	179	1			262
10	DLQ G-10		14510	-0-	14510	29017	60 277	1 9	14173	2	N	252	350	1			164
11	41863	X	12846	-0-	-29017	-0-	51 271	1 9	12524	2	N	246	188	1			222
*12	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	55 257	1 9	12920	2	N	234	181	1			275

TOTAL GAS PROD: 178,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,240

CHENANGO (8100 FRIO) 17418 200 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
NADSOILCO LLC 598945
HEIM WELL #: 1 RRCID -> 171615 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENANGO (8900 -A- SD.) 17418 700 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TENBRINK WELL #: 3 RRCID -> 105076 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9070 - 9080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (CKFLD. 6100) 17550 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117526 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 6028 - 6038

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - P&A 07/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 263239 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5724 - 5737

01	2480 #	-0-	-0-	-2480 B	-36679			N	-0-			-0-
02	986 #	-0-	-0-	-986 B	-37665			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2014 - P&A 02/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) //CONT.// 17550 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302 #	1185	-0-	-117 B	-6114	61	1	1110	2	Y	13	9	1			17
						14	9									
02	1176 #	675	-0-	-501 B	-6615	99	1	568	2	Y	7	9	1			15
						8	9									
03	1302 #	1871	-0-	569 B	-6046	146	1	1702	2	Y	21					36
						23	9									
04	1140 #	2029	-0-	889 B	-5157	128	1	1894	2	Y	6					42
						7	9									
05	1178 #	1594	-0-	416 B	-4741	141	1	1445	2	Y	7	25	1			24
						8	9									
06	1800 #	691	-0-	-1109 B	-5850	34	1	644	2	Y	12	34	1			2
						13	9									
07	2108 #	1898	-0-	-210 B	-6060	89	1	1791	2	Y	16					18
						18	9									
08	2108 #	217	-0-	-1891 B	-7951	11	1	205	2	Y	1	13	1			6
						1	9									
09	2040 #	384	-0-	-1656 B	-9607	20	1	361	2	Y	3					9
						3	9									
10	1891 #	335	-0-	-1556 B	-11163	17	1	314	2	Y	4	10	1			3
						4	9									
11	1830 #	95	-0-	-1735 B	-12898	5	1	89	2	Y	1					4
						1	9									
12	1891 #	1470	-0-	-421 B	-13319	158	1	1303	2	Y	8	4	1			8
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) //CONT.// 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	2731	-0-	-2291	-0-	142	1	2556	2	Y	30	24	1			41
							33	9									
02	4536	X	1059	-0-	-3477	-0-	156	1	891	2	Y	11	22	1			30
							12	9									
03	4712	X	1625	-0-	-3087	-0-	127	1	1478	2	Y	18					48
							20	9									
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	184	1	2728	2	Y	9					57
							10	9									
05	2728	X	962	-0-	-1766	-0-	85	1	871	2	Y	5	35	1			27
							6	9									
06	2640	X	17	-0-	-2623	-0-	1	1	15	2	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
07	3007	X	2	-0-	-3005	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1521	-0-	-1672	-0-	79	1	1423	2	Y	17	22	1			27
							19	9									
02	2884	X	695	-0-	-2189	-0-	102	1	585	2	Y	7	14	1			20
							8	9									
03	3193	X	1509	-0-	-1684	-0-	118	1	1372	2	Y	17					37
							19	9									
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	177	1	2626	2	Y	8					45
							9	9									
05	2759	X	2539	-0-	-220	-0-	224	1	2302	2	Y	12	27	1			30
							13	9									
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	73	1	1385	2	Y	24	50	1			4
							26	9									
07	2914	X	2231	-0-	-683	-0-	105	1	2105	2	Y	19					23
							21	9									
08	2914	X	1957	-0-	-957	-0-	102	1	1843	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	105	1	1927	2	Y	15					32
							17	9									
10	2232	N	1156	-0-	-1076	-0-	59	1	1079	2	Y	16	36	1			12
							18	9									
11	1890	N	695	-0-	-1195	-0-	37	1	652	2	Y	5					17
							6	9									
12	2108	N	609	-0-	-1499	-0-	65	1	540	2	Y	4	16	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CHESTERVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9500) 17550 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 005505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9390 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - P&A 07/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9600) 17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 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	20956 #	19962	-0-	-994	-0-	1035	1	18686	2	Y	219	140	1			281
						241	9									
02	18928 #	484	-0-	-18444	-0-	71	1	407	2	Y	5	151	1			135
						6	9									
03	20956 #	348	-0-	-20608	-0-	27	1	317	2	Y	4					139
						4	9									
04	19320 #	9628	-0-	-9692	-0-	607	1	8989	2	Y	29					168
						32	9									
05	23879 R	23879	-0-	-0-	-0-	2109	1	21643	2	Y	115	102	1			181
						127	9									
06	19320 #	18584	-0-	-736	-0-	911	1	17337	2	Y	305	431	1			55
						336	9									
07	19114 R	19114	-0-	-0-	-0-	901	1	18036	2	Y	161					216
						177	9									
08	23870 #	18660	-0-	-5210	-0-	972	1	17576	2	Y	102	157	1			161
						112	9									
09	23100 #	14440	-0-	-8660	-0-	737	1	13589	2	Y	104					265
						114	9									
10	23870 #	21583	-0-	-2287	-0-	1097	1	20160	2	Y	296	339	1			222
						326	9									
11	20416 R	20416	-0-	-0-	-0-	1080	1	19158	2	Y	162					384
						178	9									
12	19127 #	4412	-0-	-14715	-0-	474	1	3910	2	Y	25	347	1			62
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 171,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

CHESTERVILLE (3770) 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 168099 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3576 - 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - P&A 07/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENORA RESOURCES, INC. 767312
SCHAER, W. WELL #: 1 RRCID -> 179254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3958 - 3960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (3770) //CONT.// 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
TULANE GORDON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 203729 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3914 - 4006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF "A" WELL #: 2 RRCID -> 167974 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2029 - 2052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

01	837 #	660	-0-	-177	-0-	78	1	582	2	N	-0-			-0-
02	616 #	587	-0-	-29	-0-	69	1	518	2	N	-0-			-0-
03	713 #	374	-0-	-339	-0-	39	1	335	2	N	-0-			-0-
04	690 #	657	-0-	-33	-0-	67	1	590	2	N	-0-			-0-
05	713 #	545	-0-	-168	-0-	70	1	475	2	N	-0-			-0-
06	630 #	589	-0-	-41	-0-	79	1	510	2	N	-0-			-0-
07	682 #	546	-0-	-136	-0-	60	1	486	2	N	-0-			-0-
08	682 #	611	-0-	-71	-0-	83	1	528	2	N	-0-			-0-
09	660 #	357	-0-	-303	-0-	40	1	317	2	N	-0-			-0-
10	620 #	565	-0-	-55	-0-	78	1	487	2	N	-0-			-0-
11	600 #	519	-0-	-81	-0-	69	1	450	2	N	-0-			-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) //CONT.// 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
06	150 #	103	-0-	-47	-0-	13	1	90	2	N	-0-					-0-
07	155 #	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	N	-0-					-0-
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	16	1	101	2	N	-0-					-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 148847 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAECHELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

01	2325 X	1519	-0-	-806	-0-	178	1	1332	2	N	8					170
						9	9									
02	2100 X	1994	-0-	-106	-0-	234	1	1750	2	N	9	149	1			30
						10	9									
03	2325 X	1272	-0-	-1053	-0-	133	1	1132	2	N	6	1	8			35
						7	9									
04	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	174	1	1539	2	N	13					48
						14	9									
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	312	1	2117	2	N	10					58
						11	9									
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	326	1	1660	2	N	9					67
						10	9									
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	229	1	1844	2	N	8					75
						9	9									
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	369	1	2349	2	N	9					84
						10	9									
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	250	1	1992	2	N	5					89
						6	9									
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	335	1	2080	2	N	10					99
						11	9									
11	2250 N	2064	-0-	-186	-0-	273	1	1791	2	N	-0-					99
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 22,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6848	-0-	-1150	-0-	857 103	1 9	5888	2	N	94	175	1	1	8	32
02	7224	X	5673	-0-	-1551	-0-	653 69	1 9	4951	2	N	63					95
03	6727	X	5147	-0-	-1580	-0-	540 50	1 9	4557	2	N	45	1	8			139
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	799 87	1 9	6206	2	N	79	1	8			217
05	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	859 86	1 9	5935	2	N	78	190	1	1	8	104
06	6630	X	5603	-0-	-1027	-0-	722 73	1 9	4808	2	N	66	1	8			169
07	7316	X	5795	-0-	-1521	-0-	605 74	1 9	5116	2	N	67	190	1	1	8	45
08	7316	X	6594	-0-	-722	-0-	866 63	1 9	5665	2	N	57					102
09	7080	X	5708	-0-	-1372	-0-	655 53	1 9	5000	2	N	48	1	8			149
10	6882	X	6653	-0-	-229	-0-	963 68	1 9	5622	2	N	62	1	8			210
11	6390	X	6335	-0-	-55	-0-	1057 89	1 9	5189	2	N	81	195	1	1	8	95
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 68,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 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	7750	X	5597	-0-	-2153	-0-	654 36	1 9	4907	2	N	33	1	8			187
02	7000	X	5896	-0-	-1104	-0-	539 48	1 9	5309	2	N	44	1	8			230
03	6975	X	4453	-0-	-2522	-0-	337 35	1 9	4081	2	N	32	1	8			261
04	6750	X	6587	-0-	-163	-0-	562 14	1 9	6011	2	N	13	165	1	2	8	107
05	6541	X	5091	-0-	-1450	-0-	580 46	1 9	4465	2	N	42					149
06	6330	X	5691	-0-	-639	-0-	689 50	1 9	4952	2	N	45	5	8			189
07	6820	X	6167	-0-	-653	-0-	533 51	1 9	5583	2	N	46	1	8			234
08	6820	X	4923	-0-	-1897	-0-	603 1	1 9	4319	2	N	1	1	8			234
09	6600	X	4811	-0-	-1789	-0-	464 21	1 9	4326	2	N	19	1	8			252
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	847 43	1 9	6034	2	N	39	181	1	1	8	109
11	5970	X	3739	-0-	-2231	-0-	482 8	1 9	3249	2	N	7	1	8			115
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 59,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 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	10788	X	9802	-0-	-986	-0-	1232 100	1 9	8470	2	N	91	188	1	1	8	105
02	9744	X	8552	-0-	-1192	-0-	998 110	1 9	7444	2	N	100	1	8			204
03	10788	X	7813	-0-	-2975	-0-	893 92	1 9	6828	2	N	84	183	1	3	8	102
04	10440	X	10409	-0-	-31	-0-	1176 109	1 9	9124	2	N	99	2	8			199
05	9796	X	9404	-0-	-392	-0-	1178 86	1 9	8140	2	N	78	188	1			89
06	9480	X	7563	-0-	-1917	-0-	979 64	1 9	6520	2	N	58					147
07	10757	X	9289	-0-	-1468	-0-	973 84	1 9	8232	2	N	76	159	1	1	8	63
08	10757	X	8745	-0-	-2012	-0-	1149 74	1 9	7522	2	N	67	1	8			129
09	10410	X	9006	-0-	-1404	-0-	1032 98	1 9	7876	2	N	89	1	8			217
10	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	1437 74	1 9	8386	2	N	67	181	1	1	8	102
11	9000	X	6482	-0-	-2518	-0-	1094 17	1 9	5371	2	N	15	2	8			115
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 96,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 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	5580	X	4896	-0-	-684	-0-	703 37	1 9	4156	2	N	34	1	8			90
02	5040	X	4099	-0-	-941	-0-	547 52	1 9	3500	2	N	47					137
03	5177	X	3717	-0-	-1460	-0-	470 46	1 9	3201	2	N	42	2	8			177
04	5010	X	4852	-0-	-158	-0-	598 64	1 9	4190	2	N	58	172	1	3	8	60
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	701 33	1 9	4278	2	N	30	1	8			89
06	4740	X	3133	-0-	-1607	-0-	503 35	1 9	2595	2	N	32	2	8			119
07	5022	X	4172	-0-	-850	-0-	518 37	1 9	3617	2	N	34	1	8			152
08	5022	X	4160	-0-	-862	-0-	617 32	1 9	3511	2	N	29	1	8			180
09	4860	X	3992	-0-	-868	-0-	493 42	1 9	3457	2	N	38	1	8			217
10	5022	X	4204	-0-	-818	-0-	671 43	1 9	3490	2	N	39	188	1	1	8	67
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	842 47	1 9	4094	2	N	43	3	8			107
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 47,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 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	7130	X	5237	-0-	-1893	-0-	751 44	1 9	4442	2	N	40	2	8			73
02	6440	X	5289	-0-	-1151	-0-	709 52	1 9	4528	2	N	47	1	8			119
03	6479	X	4103	-0-	-2376	-0-	520 42	1 9	3541	2	N	38	3	8			154
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	784 47	1 9	5501	2	N	43	3	8			194
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	838 54	1 9	5111	2	N	49	185	1	1	8	57
06	5670	X	3769	-0-	-1901	-0-	607 25	1 9	3137	2	N	23	2	8			78
07	6541	X	5101	-0-	-1440	-0-	633 44	1 9	4424	2	N	40	1	8			117
08	6541	X	3522	-0-	-3019	-0-	522 26	1 9	2974	2	N	24	1	8			140
09	6330	X	5183	-0-	-1147	-0-	641 56	1 9	4486	2	N	51	2	8			189
10	6014	X	2607	-0-	-3407	-0-	416 29	1 9	2162	2	N	26	190	1			25
11	4950	X	4000	-0-	-950	-0-	675 43	1 9	3282	2	N	39	4	8			60
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 51,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 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	8525	X	8175	-0-	-350	-0-	962 30	1 9	7183	2	N	27	175	1	1	8	33
02	7700	X	5083	-0-	-2617	-0-	604 32	1 9	4447	2	N	29					62
03	9269	X	4243	-0-	-5026	-0-	443 29	1 9	3771	2	N	26	1	8			87
04	8970	X	7523	-0-	-1447	-0-	761 48	1 9	6714	2	N	44	1	8			130
05	8277	X	5775	-0-	-2502	-0-	742 1	1 9	5032	2	N	1	1	8			130
06	7920	X	3116	-0-	-4804	-0-	415 17	1 9	2684	2	N	15					145
07	7781	X	3928	-0-	-3853	-0-	429 43	1 9	3456	2	N	39	153	1	1	8	30
08	7781	X	3901	-0-	-3880	-0-	526 24	1 9	3351	2	N	22					52
09	6450	X	4316	-0-	-2134	-0-	479 23	1 9	3814	2	N	21	1	8			72
10	5766	X	5381	-0-	-385	-0-	743 17	1 9	4621	2	N	15	1	8			86
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	869 15	1 9	5697	2	N	14	1	8			99
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 58,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 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	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	348	1	2390	2	N	15	2	8			107
							17	9									
02	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	276	1	2090	2	N	17	2	8			122
							19	9									
03	2604	X	2038	-0-	-566	-0-	234	1	1790	2	N	13	3	8			132
							14	9									
04	2670	X	2352	-0-	-318	-0-	263	1	2044	2	N	41	3	8			170
							45	9									
05	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	320	1	2207	2	N	20	1	8			189
							22	9									
06	2670	X	1991	-0-	-679	-0-	258	1	1716	2	N	15	175	1	4	8	25
							17	9									
07	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	230	1	1948	2	N	19	1	8			43
							21	9									
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	342	1	2241	2	N	16	2	8			57
							18	9									
09	2460	X	1130	-0-	-1330	-0-	130	1	990	2	N	9	1	8			65
							10	9									
10	2542	X	837	-0-	-1705	-0-	122	1	713	2	N	2					67
							2	9									
11	2520	X	1222	-0-	-1298	-0-	206	1	1010	2	N	5					72
							6	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 22,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6328	-0-	-1887	-0-	739	1	5553	2	N	33	1	8			109
							36	9									
02	7420	X	6652	-0-	-768	-0-	605	1	5996	2	N	46	1	8			154
							51	9									
03	7068	X	5574	-0-	-1494	-0-	421	1	5099	2	N	49	3	8			200
							54	9									
04	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	263	1	6845	2	N	33	184	1	2	8	47
							36	9									
05	7378	X	6792	-0-	-586	-0-	774	1	5956	2	N	56	1	8			102
							62	9									
06	7140	X	4816	-0-	-2324	-0-	585	1	4205	2	N	24	2	8			124
							26	9									
07	7378	X	6985	-0-	-393	-0-	605	1	6339	2	N	37	1	8			160
							41	9									
08	7378	X	6640	-0-	-738	-0-	809	1	5798	2	N	30	1	8			189
							33	9									
09	7140	X	5941	-0-	-1199	-0-	574	1	5343	2	N	22	1	8			210
							24	9									
10	6975	X	6419	-0-	-556	-0-	785	1	5592	2	N	38	182	1	1	8	65
							42	9									
11	6750	X	5813	-0-	-937	-0-	796	1	4976	2	N	37	2	8			100
							41	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 69,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 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	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	492 26	1 9	2906	2	N	24	174	1	2	8	27
02	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	421 28	1 9	2693	2	N	25	2	8			50
03	3844	X	2616	-0-	-1228	-0-	330 34	1 9	2252	2	N	31	4	8			77
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	495 44	1 9	3473	2	N	40	3	8			114
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	488 30	1 9	2974	2	N	27	2	8			139
06	3360	X	2761	-0-	-599	-0-	443 30	1 9	2288	2	N	27	6	8			160
07	4154	X	3134	-0-	-1020	-0-	390 23	1 9	2721	2	N	21	2	8			179
08	4154	X	3182	-0-	-972	-0-	474 10	1 9	2698	2	N	9	3	8			185
09	4020	X	2835	-0-	-1185	-0-	353 12	1 9	2470	2	N	11	1	8			195
10	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	519 17	1 9	2697	2	N	15	176	1	2	8	32
11	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	502 31	1 9	2445	2	N	28	5	8			55
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 34,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	152 9	1 9	1044	2	N	8	3	8			209
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	157 4	1 9	990	2	N	4	1	8			212
03	1271	N	725	-0-	-546	-0-	83 6	1 9	636	2	N	5	3	8			214
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	185 9	1 9	1434	2	N	8	5	8			217
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	156 2	1 9	1080	2	N	2	162	1	2	8	55
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	118 9	1 9	788	2	N	8	3	8			60
07	1674	N	946	-0-	-728	-0-	99 7	1 9	840	2	N	6	1	8			65
08	1240	N	933	-0-	-307	-0-	123 8	1 9	802	2	N	7					72
09	930	N	778	-0-	-152	-0-	89 10	1 9	679	2	N	9	1	8			80
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	120 9	1 9	700	2	N	8	1	8			87
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	122 15	1 9	600	2	N	14	4	8			97
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 11,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 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	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	411	1	3072	2	N	8	1	8			169
						9	9									
02	2940 X	2459	-0-	-481	-0-	295	1	2153	2	N	10					179
						11	9									
03	3348 X	2552	-0-	-796	-0-	267	1	2275	2	N	9	3	8			185
						10	9									
04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	388	1	3422	2	N	1	1	8			185
						1	9									
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	456	1	3091	2	N	11	1	8			195
						12	9									
06	3390 X	3072	-0-	-318	-0-	410	1	2655	2	N	6	1	8			200
						7	9									
07	3937 X	3253	-0-	-684	-0-	358	1	2889	2	N	5	1	8			204
						6	9									
08	3937 X	3702	-0-	-235	-0-	501	1	3195	2	N	5					209
						6	9									
09	3810 X	3223	-0-	-587	-0-	359	1	2857	2	N	6	1	8			214
						7	9									
10	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	537	1	3340	2	N	6					220
						7	9									
11	3570 X	2254	-0-	-1316	-0-	298	1	1956	2	N	-0-					220
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 35,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KAECHELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

01	3038 X	1645	-0-	-1393	-0-	193	1	1451	2	N	1					165
						1	9									
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	230	1	2315	2	N	39	179	1			25
						43	9									
03	3038 X	1464	-0-	-1574	-0-	110	1	1337	2	N	15	2	8			38
						17	9									
04	2940 X	2163	-0-	-777	-0-	213	1	1930	2	N	18	1	8			55
						20	9									
05	3038 X	2938	-0-	-100	-0-	335	1	2580	2	N	21	1	8			75
						23	9									
06	2760 X	1367	-0-	-1393	-0-	167	1	1198	2	N	2					77
						2	9									
07	2852 X	1814	-0-	-1038	-0-	157	1	1642	2	N	14	1	8			90
						15	9									
08	2945 X	1461	-0-	-1484	-0-	178	1	1277	2	N	5					95
						6	9									
09	1380 N	1240	-0-	-140	-0-	119	1	1113	2	N	7					102
						8	9									
10	1829 N	1382	-0-	-447	-0-	170	1	1209	2	N	3					105
						3	9									
11	1410 N	1201	-0-	-209	-0-	165	1	1032	2	N	4					109
						4	9									
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 19,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 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	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	322	1	2416	2	N	8	1	8			187
							9	9									
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	224	1	2192	2	N	8	1	8			194
							9	9									
03	2914	N	1998	-0-	-916	-0-	152	1	1844	2	N	2	1	8			195
							2	9									
04	3000	N	3225	-0-	225	225	320	1	2896	2	N	8	169	1	1	8	33
							9	9									
05	3100	N	3022	-0-	-78	147	346	1	2659	2	N	15	1	8			47
							17	9									
06	2377	N	2230	-0-	-147	-0-	271	1	1947	2	N	11	3	8			55
							12	9									
07	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	234	1	2452	2	N	16	1	8			70
							18	9									
08	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	316	1	2267	2	N	5					75
							6	9									
09	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	258	1	2400	2	N	11	1	8			85
							12	9									
10	2914	X	2392	-0-	-522	-0-	293	1	2092	2	N	6	1	8			90
							7	9									
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	357	1	2236	2	N	15					105
							17	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 28,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	1					144
							1	9									
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	7	1	53	2	N	2					146
							2	9									
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	15	2	N	1					147
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	90	1	795	2	N	8	3	8			152
							9	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	N	2					154
							2	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	N	2	1	8			155
							2	9									
07	930	N	123	-0-	-807	-0-	14	1	109	2	N	-0-					155
08	279	N	120	-0-	-159	-0-	15	1	94	2	N	10					165
							11	9									
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	12	1	93	2	N	-0-					165
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	2	N	-0-					165
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	N	2					167
							2	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 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	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	494	1	3687	2	N	9	2	8			107
						10	9									
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	453	1	3405	2	N	9	1	8			115
						10	9									
03	4123 X	3605	-0-	-518	-0-	378	1	3218	2	N	8	3	8			120
						9	9									
04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	443	1	3914	2	N	58	3	8			175
						64	9									
05	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	553	1	3748	2	N	16	2	8			189
						18	9									
06	4140 X	3174	-0-	-966	-0-	423	1	2738	2	N	12	6	8			195
						13	9									
07	4557 X	4155	-0-	-402	-0-	455	1	3667	2	N	30	156	1	1	8	68
						33	9									
08	4557 X	3833	-0-	-724	-0-	517	1	3298	2	N	16	2	8			82
						18	9									
09	4410 X	3586	-0-	-824	-0-	398	1	3168	2	N	18	1	8			99
						20	9									
10	4309 X	3503	-0-	-806	-0-	484	1	3008	2	N	10	2	8			107
						11	9									
11	4020 X	3675	-0-	-345	-0-	484	1	3174	2	N	15	5	8			117
						17	9									
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 42,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

01	4092 X	4008	-0-	-84	-0-	472	1	3521	2	N	14	1	8			100
						15	9									
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	420	1	3200	2	N	34					134
						37	9									
03	4030 X	2995	-0-	-1035	-0-	311	1	2654	2	N	27	1	8			160
						30	9									
04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	427	1	3773	2	N	63	187	1	1	8	35
						69	9									
05	4061 X	3702	-0-	-359	-0-	473	1	3209	2	N	18					53
						20	9									
06	3930 X	3090	-0-	-840	-0-	408	1	2640	2	N	38	1	8			90
						42	9									
07	4402 X	3871	-0-	-531	-0-	422	1	3405	2	N	40	1	8			129
						44	9									
08	4402 X	3620	-0-	-782	-0-	488	1	3111	2	N	19	1	8			147
						21	9									
09	4260 X	3232	-0-	-1028	-0-	357	1	2843	2	N	29	1	8			175
						32	9									
10	3875 X	2764	-0-	-1111	-0-	382	1	2371	2	N	10					185
						11	9									
11	3750 X	2638	-0-	-1112	-0-	462	1	2159	2	N	15	175	1	2	8	23
						17	9									
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 37,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 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	6541	X	5475	-0-	-1066	-0-	638 47	1 9	4790	2	N	43	2	8			111
02	5908	X	4870	-0-	-1038	-0-	427 54	1 9	4389	2	N	49	1	8			159
03	5704	X	3896	-0-	-1808	-0-	731 29	1 9	3136	2	N	26	3	8			182
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	553 44	1 9	5017	2	N	40	3	8			219
05	5487	X	5486	-0-	-1	-0-	628 30	1 9	4828	2	N	27	181	1	2	8	63
06	5310	X	3887	-0-	-1423	-0-	470 41	1 9	3376	2	N	37	3	8			97
07	5797	X	5234	-0-	-563	-0-	453 32	1 9	4749	2	N	29	2	8			124
08	5797	X	4823	-0-	-974	-0-	586 36	1 9	4201	2	N	33	2	8			155
09	5610	X	4492	-0-	-1118	-0-	432 36	1 9	4024	2	N	33	1	8			187
10	5487	X	4608	-0-	-879	-0-	564 24	1 9	4020	2	N	22	2	8			207
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	735 96	1 9	4597	2	N	87	5	8			289
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 53,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 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	4774	#	1054	-0-	-3720	-0-	33 12	1 9	1009	3	N	11	171	1			157
02	4885	R	4885	-0-	-0-	-0-	153 80	1 9	4652	3	N	73					230
03	4061	#	1991	-0-	-2070	-0-	67 19	1 9	1905	3	N	17					247
04	5389	R	5389	-0-	-0-	-0-	178 57	1 9	5154	3	N	52					299
05	5584	R	5584	-0-	-0-	-0-	195 48	1 9	5341	3	N	44					343
06	5220	#	3918	-0-	-1302	-0-	152 17	1 9	3749	3	N	15	179	1			179
07	5580	#	884	-0-	-4696	-0-	63 21	1 9	800	3	N	19					198
08	5580	#	3099	-0-	-2481	-0-	136 37	1 9	2926	3	N	34					232
09	5400	#	3327	-0-	-2073	-0-	126 13	1 9	3188	3	N	12					244
10	5580	#	2650	-0-	-2930	-0-	87 25	1 9	2538	3	N	23					267
*11	5588	R	5588	-0-	-0-	-0-	191 11	1 9	5386	3	N	10					277
12	3100	#	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					277

TOTAL GAS PROD: 38,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
ANDERSON, B. D. WELL #: 1BD RRCID -> 164121 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5978 - 5985

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-

BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD) 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC 106509
GORDON, TULANE WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3312 - 3367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SAN BERNARD WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LTS OIL & GAS A 511734
KAECHELE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 173908 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4232 - 4233

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA (YEGUA CONS.) 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BOWER, JONES WELL #: 1 RRCID -> 197048 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161

01	17701 X	12501	-0-	-5200	-0-	304	1	11500	2	N	634	591	1	10	8	120
						697	9									
02	14840 X	11101	-0-	-3739	-0-	280	1	10196	2	N	568	401	1	21	8	266
						625	9									
03	14694 X	10846	-0-	-3848	-0-	307	1	9882	2	N	597	593	1	19	8	251
						657	9									
04	13830 X	9151	-0-	-4679	-0-	300	1	8298	2	N	503	396	1	31	8	327
						553	9									
05	14291 X	8078	-0-	-6213	-0-	310	1	7306	2	N	420	399	1	21	8	327
						462	9									
06	12090 X	7574	-0-	-4516	-0-	300	1	6920	2	N	322	198	1	10	8	441
						354	9									
07	12276 X	6813	-0-	-5463	-0-	307	1	6100	2	N	369	588	1	27	8	195
						406	9									
08	10850 X	5728	-0-	-5122	-0-	310	1	5095	2	N	294	400	1	16	8	73
						323	9									
09	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	300	1	5596	2	N	316	18	8			371
						348	9									
10	6107 X	6105	-0-	-2	-0-	310	1	5448	2	N	315	359	1			327
						347	9									
11	5910 X	4284	-0-	-1626	-0-	252	1	3714	2	N	289	398	1	9	8	209
						318	9									
*12	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	310	1	5595	2	N	271	180	1	4	8	296
						298	9									

TOTAL GAS PROD: 94,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,898

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551 X	14883	-0-	-13668	-0-	310	1	13720	2	N	775	398	1	13	8	516
						853	9									
02	25788 X	12628	-0-	-13160	-0-	280	1	11484	2	N	785	992	1	30	2	279
						864	9									
03	11935 X	10697	-0-	-1238	-0-	164	1	9870	2	N	603	601	1	2	8	279
						663	9									
04	11550 X	8859	-0-	-2691	-0-	294	1	8007	2	N	507	199	1	51	8	536
						558	9									
05	11935 X	6760	-0-	-5175	-0-	310	1	5954	2	N	451	597	1	34	8	356
						496	9									
06	11550 X	6422	-0-	-5128	-0-	300	1	5785	2	N	306	169	1	14	8	479
						337	9									
07	11935 X	6380	-0-	-5555	-0-	310	1	5538	2	N	484	568	1	56	8	339
						532	9									
08	10695 X	4684	-0-	-6011	-0-	307	1	4003	2	N	340	399	1	45	8	235
						374	9									
09	4350 X	2013	-0-	-2337	-0-	297	1	1573	2	N	130	183	1	20	8	162
						143	9									
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	5					167
11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	15	63	1			119
12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 73,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,401

WALTER COMPANY "C" ST WELL #: 1ST RRCID -> 222123 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		202
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		202
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		202
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		202
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		202
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		202
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		202
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		202
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		202
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		202
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		202
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		202

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3992	-0-	-1650	-0-	171 514	1 9	3307	2	N	467	194	1			590
02	5096	X	523	-0-	-4573	-0-	39 54	1 9	430	2	N	49	564	1			75
03	5642	X	3292	-0-	-2350	-0-	127 426	1 9	2739	2	N	387	205	1			257
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	808	920	1			145
05	3999	X	1079	-0-	-2920	-0-	71 114	1 9	894	2	N	104					249
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	165 530	1 9	3280	2	N	482	377	1			354
07	3286	X	2659	-0-	-627	-0-	124 373	1 9	2162	2	N	339	561	1			132
08	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	149 195	1 9	2796	2	N	177					309
09	3990	X	946	-0-	-3044	-0-	138 234	1 9	574	2	N	213	200	1			322
10	4123	X	714	-0-	-3409	-0-	47 97	1 9	570	2	N	88	201	1			209
11	3990	X	2400	-0-	-1590	-0-	156 314	1 9	1930	2	N	285	339	1			155
12	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	143 425	1 9	2425	2	N	386	404	1			137

TOTAL GAS PROD: 25,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,785

EDSON REALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 230860 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782

01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					230
02	1176	X	574	-0-	-602	-0-	171 314	1 9	89	2	N	285	203	1	1	2	311
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					311
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	202	1			109
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					109
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					109
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					109
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	135	1	1546	2	N	-0-					109
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BEAVERS 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 15434 PERF.15140 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	93	1	3090	2	N	293	194	1			344
							322	9									
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	123	1	3804	2	N	195	203	1			336
							215	9									
03	4092	X	536	-0-	-3556	-0-	43	1	471	2	N	20					356
							22	9									
04	3960	X	2716	-0-	-1244	-0-	45	1	2436	2	N	214	203	1	1	8	366
							235	9									
05	4092	X	1358	-0-	-2734	-0-	19	1	1233	2	N	96	202	1	1	8	259
							106	9									
06	3960	X	2407	-0-	-1553	-0-	1	1	2266	2	N	127					386
							140	9									
07	2821	X	1083	-0-	-1738	-0-	9	1	1008	2	N	60					446
							66	9									
08	2821	X	711	-0-	-2110	-0-	31	1	541	2	N	126	357	1			215
							139	9									
09	2730	X	738	-0-	-1992	-0-	3	1	582	2	N	139					354
							153	9									
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	40	1	2366	2	N	151	201	1			304
							166	9									
11	2400	X	9	-0-	-2391	-0-	6	1	3	2	N	-0-					304
*12	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	310	1	1002	2	N	63					367
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 21,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ROSS, LEGER WELL #: 1 RRCID -> 154116 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12740 - 12893

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) //CONT.// 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214 X	4667	-0-	-7547	-0-	306 90	1 9	4271	2	N	82	18	8			374
02	11032 X	3679	-0-	-7353	-0-	260 84	1 9	3335	2	N	76	194	1	32	8	224
03	9300 X	6631	-0-	-2669	-0-	308 136	1 9	6187	2	N	124	18	8			330
04	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	300 75	1 9	12683	2	N	68	201	1			197
05	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	310 12	1 9	14178	2	N	11	1	8			207
06	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	300 161	1 9	14794	2	N	146	198	1			155
07	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	295 51	1 9	14775	2	N	46	1	8			200
08	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	295 224	1 9	13430	2	N	204	201	1	3	8	200
09	15270 X	15129	-0-	-141	-0-	300 152	1 9	14677	2	N	138	195	1	1	8	142
10	15779 X	15045	-0-	-734	-0-	310 123	1 9	14612	2	N	112	199	1			55
*11	15270 X	14251	-0-	-1019	-0-	300 127	1 9	13824	2	N	115	1	8			169
12	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 131,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490

03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1029	-0-	-1110	-0-	89	1	925	2	N	14					164
							15	9									
02	1932	X	938	-0-	-994	-0-	70	1	840	2	N	25	171	1			18
							28	9									
03	1209	X	990	-0-	-219	-0-	91	1	887	2	N	11					29
							12	9									
04	990	X	773	-0-	-217	-0-	62	1	700	2	N	10					39
							11	9									
05	1054	X	401	-0-	-653	-0-	33	1	368	2	N	-0-					39
06	1020	X	803	-0-	-217	-0-	69	1	728	2	N	5					44
							6	9									
07	1054	X	576	-0-	-478	-0-	69	1	496	2	N	10					54
							11	9									
08	992	X	742	-0-	-250	-0-	62	1	668	2	N	11					65
							12	9									
09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	81	1	884	2	N	6					71
							7	9									
10	898	X	898	-0-	-0-	-0-	79	1	807	2	N	11					82
							12	9									
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	N	3					85
							3	9									
12	992	X	972	-0-	-20	-0-	89	1	881	2	N	2					87
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	447	-0-	-1010	-0-	87	1	338	2	N	20					102
							22	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	197	1	844	2	N	52					154
							57	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	234	1	1053	2	N	66	173	1			47
							73	9									
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	222	1	934	2	N	43					90
							47	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	271	1	1065	2	N	63					153
							69	9									
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	267	1	1086	2	N	24					177
							26	9									
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	266	1	1045	2	N	37					214
							41	9									
08	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	239	1	948	2	N	10					224
							11	9									
09	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	252	1	860	2	N	4					228
							4	9									
10	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	288	1	881	2	N	40	175	1			93
							44	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	249	1	970	2	N	24					117
							26	9									
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	263	1	1053	2	N	36					153
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 14,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I.P WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 4-U RRCID -> 155623 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11319 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 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-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 3 RRCID -> 152689 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 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	2139	X	526	-0-	-1613	-0-	509	2	17	9	N	15					133
02	1764	X	30	-0-	-1734	-0-	28	2	2	9	N	2					135
03	2604	X	27	-0-	-2577	-0-	24	2	3	9	N	3					138
04	2520	X	26	-0-	-2494	-0-	22	2	4	9	N	4					142
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	2					144
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	2					146
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					148
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					150
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					152
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					154
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	40	1			115
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 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	3					133
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					137
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	80	-0-	80	80	76	2	4	9	N	4	2	1			142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	3					145
07	14B2	EXT	61	-0-	61	141	61	2			N	-0-					145
08	14B2	EXT	26	-0-	26	167	20	2	6	9	N	5	120	1			30
09	231	X	64	-0-	-167	-0-	64	2			N	-0-					30
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	31	2	3	9	N	3					33
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					33
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FARMS, I. P. WELL #: 4-L RRCID -> 155624 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11481 - 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	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-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			63
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			65
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	2			67
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	3			70
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	2			72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			74
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			76
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			78
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			80
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			82
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	30	1	53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
AL (ALLEN) WELL #: 1 RRCID -> 005596 COMPL. DATE 02/00/1945 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11313 - 11398

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12886 - 12964

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-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					155
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					155
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					155
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					155
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					155
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					155
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					155
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					155
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					155
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					155
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					155
12	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 14085 PERF.12374 - 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	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	730	1	1833	2	N	329	177	1			302
							362	9									
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	608	1	1708	2	N	313	346	1			269
							344	9									
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	1456	1	1202	2	N	320	340	1			249
							352	9									
04	3000	N	3041	-0-	41	41	874	1	1849	2	N	289	169	1			369
							318	9									
05	2901	N	2860	-0-	-41	-0-	744	1	1777	2	N	308	348	1			329
							339	9									
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	875	1	1489	2	N	268	352	1			245
							295	9									
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	852	1	1519	2	N	279	172	1			352
							307	9									
08	2511	X	2489	-0-	-22	-0-	802	1	1395	2	N	265	517	1			100
							292	9									
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	189	1	2098	2	N	299	362	1			37
							329	9									
10	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	190	1	1796	2	N	262	129	1			170
							288	9									
11	2430	X	2206	-0-	-224	-0-	486	1	1394	2	N	296	346	1			120
							326	9									
12	2511	X	2120	-0-	-391	-0-	693	1	1151	2	N	251	169	1			202
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 31,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,479

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIETING, A. M. WELL #: 27 RRCID -> 184074 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10857 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) //CONT.// 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 267572 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10830 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

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-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 1 RRCID -> 175826 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11194 - 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	62 X	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					57
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					57
03	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					57
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					57
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	57	1			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-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: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) //CONT.// 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 184757 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 271107 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 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	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	4681	X	41	-0-	-4640	-0-	41	2			N	-0-					73
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					73
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-					73
11	T. A.		1	-0-	1	19	1	2			N	-0-					73
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER) 17915 312 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
IP FARMS (M) WELL #: 3 RRCID -> 153668 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800

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-

WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 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	6386	X	1281	-0-	-5105	-0-	1281	2			N	-0-					19
02	4312	X	1167	-0-	-3145	-0-	1159	2	8	9	N	7					26
03	4030	X	2240	-0-	-1790	-0-	2237	2	3	9	N	3					29
04	3900	X	2656	-0-	-1244	-0-	2656	2			N	-0-					29
05	4030	X	1946	-0-	-2084	-0-	1946	2			N	-0-					29
06	2160	X	514	-0-	-1646	-0-	514	2			N	-0-					29
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					29
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	29	1			-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					2
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	1					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4

TOTAL GAS PROD: 9,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

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-

COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

01	2201	X	1680	-0-	-521	-0-	843	2	837	9	N	761	709	1			302
02	1988	X	1397	-0-	-591	-0-	671	2	726	9	N	660	715	1			247
03	2201	X	1115	-0-	-1086	-0-	310	2	805	9	N	732	929	1			50
04	1680	X	1439	-0-	-241	-0-	610	2	829	9	N	754	576	1			228
05	1736	X	1429	-0-	-307	-0-	636	2	793	9	N	721	749	1			200
06	1620	X	1076	-0-	-544	-0-	376	2	700	9	N	636	559	1			277
07	1550	X	946	-0-	-604	-0-	297	2	649	9	N	590	572	1			295
08	1488	X	793	-0-	-695	-0-	149	2	644	9	N	585	768	1			112
09	1440	X	606	-0-	-834	-0-	107	2	499	9	N	454	380	1			186
10	1426	X	652	-0-	-774	-0-	41	2	611	9	N	555	579	1			162
11	1080	X	678	-0-	-402	-0-	36	2	642	9	N	584	554	1			192
12	961	X	411	-0-	-550	-0-	35	2	376	9	N	342	332	1			202

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,374

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
BANFIELD WELL #: 1 RRCID -> 176607 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9794

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2012 - PLUGGED 05-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3				113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4				117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3				120
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	3				123
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	3				126
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4				130
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	3				133
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	3	110	1		26
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4				30
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	3				33
11	8	N	8	-0-	-0-		-0-	5	2	3 9	N	3				36
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4				40

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

XOG RESOURCES, LLC 945929
OLD WELL #: 5 RRCID -> 265559 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) //CONT.// 17915 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
I. P. FARMS UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 271040 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	5916	-0-	5916 B	62744	1779	1	3693	2	N	404	340	1			224
						444	9									
02	0 N	5947	-0-	5947 B	68691	1662	1	3820	2	N	423	457	1			190
						465	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 68691																
03	7935	7070	-0-	-865 B	67826	3755	1	2795	2	N	473	494	1			169
						520	9									
04	23700	7308	-0-	-16392	51434	2464	1	4387	2	N	415	325	1			259
						457	9									
05	24490	7331	-0-	-17159	34275	2309	1	4583	2	N	399	494	1			164
						439	9									
06	41468	7193	-0-	-34275	-0-	2753	1	4053	2	N	352	322	1			194
						387	9									
07	7344	7344	-0-	-0-	-0-	2749	1	4211	2	N	349	329	1			214
						384	9									
08	7327 R	7327	-0-	-0-	-0-	2717	1	4075	2	N	486	508	1			192
						535	9									
09	7230	4660	-0-	-2570	-0-	581	1	3786	2	N	266	324	1			134
						293	9									
10	7440 #	902	-0-	-6538	-0-	123	1	696	2	N	75					209
						83	9									
11	8381	8381	-0-	-0-	-0-	2201	1	5700	2	N	436	516	1			129
						480	9									
12	7347 #	4170	-0-	-3177	-0-	1450	1	2317	2	N	366	158	1			337
						403	9									

TOTAL GAS PROD: 73,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,444

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GEWIL WELL #: 1 T RRCID -> 005567 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11264 - 11290

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 2550 - 6070

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-

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

01	30628 X	26340	-0-	-4288	-0-	1168	1	24626	2	N	496	540	1			104
						546	9									
02	25104 X	23395	-0-	-1709	-0-	1143	1	21739	2	N	466	359	1			211
						513	9									
03	26660 X	22242	-0-	-4418	-0-	189	1	21477	2	N	524	356	1			379
						576	9									
04	25800 X	17514	-0-	-8286	-0-	1245	1	15837	2	N	393	354	1			418
						432	9									
05	26660 X	15785	-0-	-10875	-0-	2841	1	12518	2	N	387	537	1			268
						426	9									
06	25500 X	13523	-0-	-11977	-0-	2280	1	10957	2	N	260	169	1			359
						286	9									
07	DLQ G-10	14143	-0-	14143	14143	2541	1	11318	2	N	258	360	1			257
						284	9									
08	DLQ G-10	14362	-0-	14362	28505	5032	1	9219	2	N	101	176	1			182
						111	9									
09	45820 X	17315	-0-	-28505	-0-	3733	1	13454	2	N	116					298
						128	9									
10	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	3248	1	12744	2	N	240	356	1			182
						264	9									
11	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	5309	1	10041	2	N	225	178	1			229
						248	9									
*12	15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	7001	1	8569	2	N	240	358	1			111
						264	9									

TOTAL GAS PROD: 212,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,706

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825

01	40072 X	40072	-0-	-0-	-0-	34954	2	5118	9	N	4653	4667	1			396
02	36111 X	36111	-0-	-0-	-0-	31440	2	4671	9	N	4246	4352	1			290
03	39973 X	39973	-0-	-0-	-0-	34812	2	5161	9	N	4692	4707	1			275
04	38184 X	38184	-0-	-0-	-0-	33219	2	4965	9	N	4514	4611	1			178
05	39907 X	39907	-0-	-0-	-0-	34679	2	5228	9	N	4753	4373	1			558
06	38519 X	38519	-0-	-0-	-0-	33615	2	4904	9	N	4458	4775	1			241
07	39089 X	39089	-0-	-0-	-0-	34033	2	5056	9	N	4596	4349	1			488
08	38917 X	38917	-0-	-0-	-0-	33735	2	5182	9	N	4711	4918	1			281
09	36576 X	36576	-0-	-0-	-0-	31756	2	4820	9	N	4382	4157	1			506
10	38767 X	38767	-0-	-0-	-0-	33626	2	5141	9	N	4674	4710	1			470
11	36856 X	36856	-0-	-0-	-0-	31920	2	4936	9	N	4487	4521	1			436
*12	38122 X	38122	-0-	-0-	-0-	32956	2	5166	9	N	4696	4709	1			423

TOTAL GAS PROD: 461,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,862

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	895	2	94	9	N	85					200
02	1064 X	834	-0-	-230	-0-	750	2	84	9	N	76	198	1			78
03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1148	2	153	9	N	139					217
04	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1150	2	26	9	N	24	180	1			61
05	1209 X	944	-0-	-265	-0-	894	2	50	9	N	45					106
06	1260 X	961	-0-	-299	-0-	928	2	33	9	N	30					136
07	1302 X	943	-0-	-359	-0-	917	2	26	9	N	24					160
08	1302 X	996	-0-	-306	-0-	963	2	33	9	N	30					190
09	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1187	2	15	9	N	14					204
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1314	2	33	9	N	30	181	1			53
11	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1097	2	24	9	N	22					75
12	1240 X	1119	-0-	-121	-0-	1083	2	36	9	N	33					108

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

CHOCOLATE BAYOU (12,000) 17915 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 271701 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12278 - 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	112158 X	5	-0-	-112153	-0-	5	2			N	-0-	162	1			136
02	101304 X	404	-0-	-100900	-0-	30	1	332	2	N	38					174
						42	9									
03	112158 X	50	-0-	-112108	-0-	4	1	46	2	N	-0-					174
04	108540 X	-0-	-0-	-108540	-0-					N	-0-					174
05	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					174
06	600 X	443	-0-	-157	-0-	54	1	310	2	N	72					246
						79	9									
07	620 X	115	-0-	-505	-0-	23	1	78	2	N	13	122	1			137
						14	9									
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	3608	-0-	3608	3608	31	1	3577	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1724	-0-	1724	5332	6	1	1718	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2156	-0-	2156	7488	31	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	7798 X	310	-0-	-7488	-0-	303	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
10	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	16	1	2022	2	Y	176	145	1			31
						1	4	194	9							
*11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	34	1	2175	2	Y	177	137	1			71
						195	9									
*12	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	9	1	857	2	Y	130	155	1			46
						143	9									

TOTAL GAS PROD: 13,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) //CONT.// 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12278 - 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	21731	X	13197	-0-	-8534	-0-	366	1	11885	2	N	860	897	1			462
							946	9									
02	19628	X	9935	-0-	-9693	-0-	158	1	8962	2	N	741	697	1			506
							815	9									
03	15934	X	13146	-0-	-2788	-0-	419	1	11883	2	N	765	699	1			572
							2	4	842	9							
04	15270	X	10005	-0-	-5265	-0-	290	1	9020	2	N	631	700	1			503
							1	4	694	9							
05	15779	X	7595	-0-	-8184	-0-	290	1	6645	2	N	600	687	1			416
							660	9									
06	12780	X	7301	-0-	-5479	-0-	291	1	6452	2	N	506	522	1			400
							1	4	557	9							
07	13144	X	4478	-0-	-8666	-0-	129	1	3945	2	N	367	355	1			412
							404	9									
08	13144	X	4091	-0-	-9053	-0-	133	1	3553	2	N	367	351	1			428
							1	4	404	9							
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	139	1	4024	2	N	360	354	1			434
							396	9									
10	7595	X	5196	-0-	-2399	-0-	132	1	4669	2	N	358	348	1			444
							1	4	394	9							
11	7290	X	4020	-0-	-3270	-0-	133	1	3518	2	N	335	359	1			420
							369	9									
*12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	127	1	4336	2	N	307	353	1			374
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 88,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,197

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295

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-

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	4					112
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	3					115
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	3					118
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	3					121
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	13	2	4	9	N	4					125
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3					128
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3					131
08	31	X	9	-0-	-22	-0-	6	2	3	9	N	3	104	1			30
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					33
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					36
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					36
*12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2087	2	176	9	N	160	171	1			25

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I.P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	43	1			28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	104	1			70
12	14B2	EXT	602	-0-	602	602	600	2	2	9	N	2					72

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					18
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					18
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	N	7					108
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					108
03	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	2			N	-0-					108
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	488	2	90	9	N	82					190
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	6	172	1			24
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CHOCOLATE BAYOU, N. (10100) 17917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 3 RRCID -> 160813 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10118

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) //CONT.// 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	85	-0-	-473	-0-	13	2	72	9	N	65					200
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	71	185	1			86
03	1116	X	190	-0-	-926	-0-	56	2	134	9	N	122					208
04	1080	X	326	-0-	-754	-0-	208	2	118	9	N	107	190	1			125
05	1116	X	316	-0-	-800	-0-	175	2	141	9	N	128	190	1			63
06	180	X	169	-0-	-11	-0-	15	2	154	9	N	140					203
07	341	X	174	-0-	-167	-0-	43	2	131	9	N	119	189	1			133
08	341	X	180	-0-	-161	-0-	48	2	132	9	N	120					253
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	13	191	1			75
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	40					115
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	38	2	153	9	N	139	159	1			95
12	186	X	163	-0-	-23	-0-	10	2	153	9	N	139	161	1			73

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	669	2	190	9	N	173	187	1	6	8	287
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	741	2	184	9	N	167	367	1	2	8	85
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	881	2	189	9	N	172	1	8			256
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	765	2	206	9	N	187	185	1	23	8	235
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	787	2	188	9	N	171					406
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	736	2	177	9	N	161	361	1	5	8	201
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	766	2	202	9	N	184	174	1	16	8	195
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	832	2	184	9	N	167	303	1	21	8	38
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	52					90
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3					93
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	2					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	3			43
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			46
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			53
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			56
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			60
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			63
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	3 2	2 9	N	2	54 1		11
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			15
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			18
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	3			21
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	4			25

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-3999	-0-					N	3					36
02	3612 #	827	-0-	-2785	-0-	770	2	57	9	N	52					88
03	3526 R	3526	-0-	-0-	-0-	3360	2	166	9	N	151	194	1			45
04	4410 R	4410	-0-	-0-	-0-	4287	2	123	9	N	112					157
05	3911 R	3911	-0-	-0-	-0-	3767	2	144	9	N	131	188	1			100
06	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	3551	2	140	9	N	127	192	1			35
07	4557 #	3304	-0-	-1253	-0-	3111	2	193	9	N	175	177	1			33
08	4557 #	4024	-0-	-533	-0-	3948	2	76	9	N	69					102
09	4410 #	3233	-0-	-1177	-0-	3180	2	53	9	N	48					150
10	3906 #	2828	-0-	-1078	-0-	2721	2	107	9	N	97	187	1			60
11	3900 #	3021	-0-	-879	-0-	2857	2	164	9	N	149	184	1			25
12	4030 #	3248	-0-	-782	-0-	3195	2	53	9	N	48					73

TOTAL GAS PROD: 36,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

CHURCH CREEK (MIOCENE) 18181 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, CHARLES L. WELL #: 1 RRCID -> 117778 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1682 - 1686

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LINN OPERATING, INC. 501545
ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

01	1178 N	765	-0-	-413	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	775 N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	899 N	751	-0-	-148	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	840 N	692	-0-	-148	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	108	1	671	2	N	-0-					-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9416	-0-	-1155	-0-	1170	1	8246	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8601	-0-	-1003	-0-	1040	1	7561	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9558	-0-	-1075	-0-	1213	1	8345	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9246	-0-	-1044	-0-	1130	1	8116	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	8062	-0-	-2509	-0-	1130	1	6932	2	N	-0-					-0-
06	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	1087	1	8701	2	N	-0-					-0-
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	1121	1	9014	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8052	-0-	-1496	-0-	1187	1	6865	2	N	-0-					-0-
09	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1112	1	6366	2	N	-0-					-0-
10	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	1191	1	9465	2	N	-0-					-0-
11	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	2383	1	8013	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16708 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	103	1	639	2	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	2	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE WATTS (YEGUA) 18661 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252413 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12877 - 12913

01	8649	X	8141	-0-	-508	-0-	1175	1	6199	2	N	697	725	1		156
							767	9								
02	7812	X	6381	-0-	-1431	-0-	23	1	5691	2	N	606	541	1		221
							667	9								
03	8649	X	6895	-0-	-1754	-0-	25	1	6154	2	N	651	713	1		159
							716	9								
04	8250	X	6607	-0-	-1643	-0-	25	1	5989	2	N	539	542	1		156
							593	9								
05	8525	X	5642	-0-	-2883	-0-	24	1	4957	2	N	601	529	1		228
							661	9								
06	7890	X	6595	-0-	-1295	-0-	28	1	5882	2	N	623	714	1		137
							685	9								
07	7068	X	6275	-0-	-793	-0-	29	1	5583	2	N	603	536	1		204
							663	9								
08	6882	X	1623	-0-	-5259	-0-	9	1	1453	2	N	146	178	1		172
							161	9								
09	91059	X	91059	-0-	-0-	-0-	1282	1	73633	2	N	14676	14422	1		426
							16144	9								
10	135340	X	135340	-0-	-0-	-0-	2255	1	108379	2	N	22460	22528	1		358
							24706	9								
11	82996	X	82996	-0-	-0-	-0-	1415	1	65779	2	N	14365	14148	1		575
							15802	9								
*12	79788	X	79788	-0-	-0-	-0-	2268	1	62796	2	N	13385	13626	1		334
							14724	9								

TOTAL GAS PROD: 437,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,352

CLAUDE WATTS (YEGUA) //CONT.// 18661 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BUBBA "D" GU WELL #: 1 RRCID -> 259949 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12394 - 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	80724 X	47895	-0-	-32829	-0-	1135	1	45823	2	N	852	922	1			300
						937	9									
02	70476 X	56398	-0-	-14078	-0-	4194	1	51552	2	N	593	743	1			150
						652	9									
03	78027 X	60769	-0-	-17258	-0-	5096	1	54958	2	N	650	557	1			243
						715	9									
04	74550 X	57223	-0-	-17327	-0-	4925	1	51636	2	N	602	552	1			293
						662	9									
05	69533 X	50705	-0-	-18828	-0-	4751	1	45327	2	N	570	550	1			313
						627	9									
06	59850 X	49910	-0-	-9940	-0-	4504	1	44838	2	N	516	606	1			223
						568	9									
07	62434 X	47964	-0-	-14470	-0-	4631	1	42829	2	N	458	364	1			317
						504	9									
08	60760 X	43981	-0-	-16779	-0-	4665	1	38913	2	N	366	363	1			320
						403	9									
09	57210 X	38104	-0-	-19106	-0-	3819	1	33894	2	N	355	518	1			157
						391	9									
10	51584 X	37260	-0-	-14324	-0-	3547	1	33332	2	N	346	183	1			320
						381	9									
11	49920 X	21989	-0-	-27931	-0-	1845	1	19916	2	N	207	184	1			343
						228	9									
12	47957 X	27018	-0-	-20939	-0-	3094	1	23604	2	N	291	474	1			160
						320	9									

TOTAL GAS PROD: 539,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,806

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) 18661 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
B.A.M. LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232393 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14203 PERF.12681 - 12696

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	864	-0-	-128	-0-	62	1	780	2	N	20					62
							22	9									
02	896	X	837	-0-	-59	-0-	49	1	788	2	N	-0-					62
03	992	X	819	-0-	-173	-0-	49	1	756	2	N	13					75
							14	9									
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	57	1	907	2	N	-0-					75
05	930	X	391	-0-	-539	-0-	13	1	371	2	N	6					81
							7	9									
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	54	1	877	2	N	8					89
							9	9									
07	992	X	757	-0-	-235	-0-	49	1	699	2	N	8					97
							9	9									
08	992	X	769	-0-	-223	-0-	51	1	707	2	N	10					107
							11	9									
09	960	X	934	-0-	-26	-0-	68	1	860	2	N	5					112
							6	9									
10	961	X	708	-0-	-253	-0-	70	1	638	2	N	-0-					112
11	930	X	770	-0-	-160	-0-	89	1	670	2	N	10					122
							11	9									
*12	962	X	962	-0-	-0-	-0-	99	1	857	2	N	5					127
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					114
02	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					114
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					114
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	56	1	896	2	N	-0-					114
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	136	1	2342	2	N	-0-					114
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	171	1	2773	2	N	-0-					114
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	231	1	3278	2	N	-0-					114
08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	352	1	4897	2	N	31					145
							34	9									
09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	411	1	5238	2	N	72					217
							79	9									
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	571	1	5214	2	N	56	176	1			97
							62	9									
11	5100	X	2415	-0-	-2685	-0-	281	1	2114	2	N	18	1	8			114
							20	9									
12	5270	X	4352	-0-	-918	-0-	446	1	3862	2	N	40	1	8			153
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 33,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					50
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-					50
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					50
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					50
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					50
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	2	N	-0-					50
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					50
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					50
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					50
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					50
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 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	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					40
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	2	N	-0-					40
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					40
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					40
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-					40
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-					40
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					40
10	341	N	6	-0-	-335	-0-	1	1	5	2	N	-0-					40
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					40
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	168	-0-	-266	-0-	12	1	156	2	N	-0-					172
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-					172
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					172
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	164	1	2623	2	N	5					177
							6	9									
05	3100	N	4490	-0-	1390	1390	234	1	4023	2	N	212	349	1			40
							233	9									
06	3000	N	4512	-0-	1512	2902	247	1	3993	2	N	247	177	1	1	8	109
							272	9									
07	3100	N	2283	-0-	-817	2085	144	1	2029	2	N	100					209
							110	9									
08	4042	X	1957	-0-	-2085	-0-	124	1	1724	2	N	99					308
							109	9									
09	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	116	1	1484	2	N	17	174	1			151
							19	9									
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	151	1	1386	2	N	78					229
							86	9									
11	1500	X	1359	-0-	-141	-0-	147	1	1103	2	N	99					328
							109	9									
12	1550	X	1239	-0-	-311	-0-	123	1	1060	2	N	51	185	1			194
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 22,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					35
02	280	N	93	-0-	-187	-0-	5	1	88	2	N	-0-					35
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					35
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					35
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					35
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					35
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					35
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	72	1	1002	2	N	13					48
							14	9									
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					48
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					48
11	1050	N	11	-0-	-1039	-0-	1	1	10	2	N	-0-					48
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	182	1	2287	2	N	83					119
							91	9									
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	122	1	1946	2	N	79					198
							87	9									
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	139	1	2160	2	N	83	1	8			280
							91	9									
04	1980	N	1357	-0-	-623	-0-	78	1	1244	2	N	32	174	1			138
							35	9									
05	2046	N	726	-0-	-1320	-0-	40	1	686	2	N	-0-					138
06	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	100	1	1615	2	N	-0-					138
07	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	78	1	1094	2	N	-0-					138
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	49	1	671	2	N	-0-					138
09	1710	N	560	-0-	-1150	-0-	41	1	519	2	N	-0-					138
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	184	1	1678	2	N	-0-					138
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	294	1	2214	2	N	1	1	8			138
							1	9									
*12	3100	N	3267	-0-	167	167	319	1	2763	2	N	168	180	1			126
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 20,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

01	248	N	129	-0-	-119	-0-	9	1	120	2	N	-0-					68
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					68
03	279	N	111	-0-	-168	-0-	7	1	103	2	N	1	1	8			68
							1	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	57	1	914	2	N	-0-					68
05	3100	N	3125	-0-	25	25	172	1	2953	2	N	-0-					68
06	2784	N	2759	-0-	-25	-0-	160	1	2599	2	N	-0-					68
07	3100	N	4799	-0-	1699	1699	317	1	4482	2	N	-0-					68
08	5016	X	3317	-0-	-1699	-0-	213	1	2970	2	N	122					190
							134	9									
09	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	121	1	1538	2	N	19					209
							21	9									
10	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	212	1	1934	2	N	83	172	1			120
							91	9									
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	301	1	2265	2	N	92					212
							101	9									
12	1488	X	1360	-0-	-128	-0-	135	1	1169	2	N	51	186	1			77
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 23,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-					36
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	3	1	48	2	N	-0-					36
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					36
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					36
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2044	1	725	2	N	58					94
							64	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	811	1	877	2	N	57					151
							63	9									
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	236	2	9	9	N	8					159
08	1240	N	390	-0-	-850	-0-	293	1	97	2	N	-0-					159
09	1200	N	8	-0-	-1192	-0-	1	1	7	2	N	-0-					159
10	248	N	52	-0-	-196	-0-	5	1	47	2	N	-0-					159
11	390	N	35	-0-	-355	-0-	4	1	31	2	N	-0-					159
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 5,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 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	837	N	792	-0-	-45	-0-	748	2	44	9	N	40	192	1			52
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	686	2	39	9	N	35					87
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	740	2	37	9	N	34					121
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	771	2	37	9	N	34					155
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	779	2	40	9	N	36					191
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	651	2	29	9	N	26					217
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	883	2	36	9	N	33	193	1			57
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	887	2	36	9	N	33					90
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	905	2	41	9	N	37					127
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	903	2	40	9	N	36					163
*11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	894	2	40	9	N	36					199
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	946	2	42	9	N	38	190	1			47

TOTAL GAS PROD: 10,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 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	1240	N	914	-0-	-326	-0-	881	2	33	9	N	30					95
02	840	N	611	-0-	-229	-0-	577	2	34	9	N	31					126
03	899	N	156	-0-	-743	-0-	123	2	33	9	N	30					156
04	870	N	168	-0-	-702	-0-	136	2	32	9	N	29					185
05	682	N	166	-0-	-516	-0-	135	2	31	9	N	28					213
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	170	2	36	9	N	33					246
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	221	2	29	9	N	26	192	1			80
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	201	2	62	9	N	56					136
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	173	2	53	9	N	48					184
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	174	2	41	9	N	37					221
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	153	2	43	9	N	39					260
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	152	2	35	9	N	32	191	1			101

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

YEGUA-SCHAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147595 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15207 PERF.10879 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-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-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 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	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2796	2	66	9	N	60	193	1			74
02	2632	X	2455	-0-	-177	-0-	2399	2	56	9	N	51					125
03	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2549	2	63	9	N	57					182
04	2760	X	2405	-0-	-355	-0-	2358	2	47	9	N	43					225
05	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	2430	2	48	9	N	44	195	1			74
06	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	2296	2	45	9	N	41					115
07	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	2527	2	45	9	N	41					156
08	2604	X	2506	-0-	-98	-0-	2461	2	45	9	N	41					197
09	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	2276	2	40	9	N	36	138	1			95
10	2573	X	2424	-0-	-149	-0-	2381	2	43	9	N	39					134
11	2490	X	1941	-0-	-549	-0-	1902	2	39	9	N	35					169
12	2573	X	2092	-0-	-481	-0-	2050	2	42	9	N	38					207

TOTAL GAS PROD: 29,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5438	2	65	9	N	59	197	1			59
02	4648	X	4482	-0-	-166	-0-	4430	2	52	9	N	47					106
03	5859	X	5152	-0-	-707	-0-	5093	2	59	9	N	54					160
04	5370	X	5239	-0-	-131	-0-	5183	2	56	9	N	51					211
05	5518	X	5197	-0-	-321	-0-	5142	2	55	9	N	50	189	1			72
06	5340	X	5168	-0-	-172	-0-	5110	2	58	9	N	53					125
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5434	2	57	9	N	52					177
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5526	2	55	9	N	50					227
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5368	2	52	9	N	47	192	1			82
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5525	2	57	9	N	52					134
*11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5444	2	63	9	N	57					191
*12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5560	2	59	9	N	54	183	1			62

TOTAL GAS PROD: 63,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	757	2	21	9	N	19					75
02	504	N	357	-0-	-147	-0-	349	2	8	9	N	7					82
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1379	2	80	9	N	73					155
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1221	2	61	9	N	55					210
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1162	2	40	9	N	36	189	1			57
06	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	1153	2	51	9	N	46					103
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1075	2	37	9	N	34					137
08	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1013	2	34	9	N	31					168
09	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1043	2	31	9	N	28					196
10	1116	N	983	-0-	-133	-0-	950	2	33	9	N	30					226
11	1020	N	629	-0-	-391	-0-	612	2	17	9	N	15					241
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1072	2	81	9	N	74	192	1			123

TOTAL GAS PROD: 12,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	310 X	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	270 X	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	279 X	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279 X	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	310 X	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	341 X	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5530 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533

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-

COULTER, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 005632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 5575

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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 10/07/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

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-

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538

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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 80 RRCID -> 087525 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6090 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530

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-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			804
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	696	741	1	759
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	541	650	1	650
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	228	195	1	683
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			683
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			683
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			683
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			683
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			683
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			683
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			683
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			683

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560

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-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512

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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5544 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5511 - 5548

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5499 - 5512

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729

01	137 X	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	-0-			106
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	43	1	2770	2	N	1			107
						1	9							
03	3100 N	3328	-0-	228	228	56	1	3271	2	N	1			108
						1	9							
04	2447 N	2219	-0-	-228	-0-	20	1	2198	2	N	1			109
						1	9							
05	3038 X	2591	-0-	-447	-0-	31	1	2559	2	N	1			110
						1	9							
06	2940 X	1961	-0-	-979	-0-	16	1	1945	2	N	-0-			110
07	3038 X	977	-0-	-2061	-0-	6	1	971	2	N	-0-			110
08	3038 X	1702	-0-	-1336	-0-	18	1	1684	2	N	-0-			110
09	2520 X	676	-0-	-1844	-0-	3	1	673	2	N	-0-			110
10	2604 X	2275	-0-	-329	-0-	26	1	2248	2	N	1			111
						1	9							
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	38	1	2919	2	N	1			112
						1	9							
12	1705 X	1577	-0-	-128	-0-	14	1	1563	2	N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 23,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOUISIANA PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 139476 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5598 - 5730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND //CONT.// 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 #	1054	-0-	-496	-0-	755	1	79	2	Y	200	178	1			124
						220	9									
02	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	800	1	59	2	Y	341	358	1			107
						375	9									
03	1240 #	1234	-0-	-6	-0-	928	1	67	2	Y	217	176	1			148
						239	9									
04	1200 #	610	-0-	-590	-0-	416	1	194	9	Y	176	176	1			148
05	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	111	173	1			86
06	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	42					128
07	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	446	505	1			69
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	50					119
09	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	241	332	1			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					43
11	2677 R	2677	-0-	-0-	-0-	2438	1	239	9	Y	217	173	1			87
*12	3524 R	3524	-0-	-0-	-0-	3163	1	361	9	Y	328	176	1			239

TOTAL GAS PROD: 10,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,384

CLEVELAND (WILCOX 9000) 18929 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOUISIANA PACIFIC WELL #: 1 RRCID -> 185600 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9088 - 9292

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-

CLEVELAND, NORTH 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
B.O. OIL COMPANY 040830
MCDONALD, HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756

01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) 18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
BANK OF THE SOUTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 5 RRCID -> 210148 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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-

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4280 - 4300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CLEVELAND,S.(6550) 18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	3057	-0-	-43	5483	1870	1	661	2	Y	478	357	1			224
						526	9									
02	2995	2995	-0-	-0-	5483	1916	1	331	2	Y	680	717	1			187
						748	9									
03	3100	896	-0-	-2204	3279	303	1	593	9	Y	539	359	1			367
04	3000	777	-0-	-2223	1056	410	1	1	2	Y	333	526	1			174
						366	9									
05	3100	1617	-0-	-1483	-0-	933	1	684	9	Y	622	528	1			268
06	3000	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	487	526	1			229
07	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	341	495	1			75
08	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	612	523	1			164
09	1500	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	197	333	1			28
10	1550	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	704	527	1			205
11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2437	1	244	9	Y	222	347	1			80
*12	3100 N	3666	-0-	566	566	3163	1	503	9	Y	457	334	1			203

TOTAL GAS PROD: 15,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,672

CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX) 18938 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SHIRLEY GAY WELL #: 1 RRCID -> 247518 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9615 - 10490

01	4071	4071	-0-	-0-	-0-	304	1	3568	2	N	181	368	1			40
						199	9									
02	3901	3901	-0-	-0-	-0-	280	1	3437	2	N	167					207
						184	9									
03	4419	4419	-0-	-0-	-0-	310	1	3912	2	N	179	201	1			185
						197	9									
04	3794	3794	-0-	-0-	-0-	297	1	3329	2	N	153	176	1			162
						168	9									
05	3829	3829	-0-	-0-	-0-	307	1	3388	2	N	122	194	1			90
						134	9									
06	3718	3718	-0-	-0-	-0-	288	1	3288	2	N	129	179	1			40
						142	9									
07	3747	3747	-0-	-0-	-0-	310	1	3294	2	N	130					170
						143	9									
08	3846	3846	-0-	-0-	-0-	310	1	3402	2	N	122	202	1			90
						134	9									
09	3661	3661	-0-	-0-	-0-	300	1	3206	2	N	141	181	1			50
						155	9									
10	3180	3180	-0-	-0-	-0-	301	1	2743	2	N	124					174
						136	9									
11	2225	2225	-0-	-0-	-0-	294	1	1826	2	N	95	194	1			75
						105	9									
12	1984	1931	-0-	-53	-0-	260	1	1579	2	N	84					159
						92	9									

TOTAL GAS PROD: 42,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,627

CLINTON (MIOCENE 2700) 18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC. 259871
VAN BIBBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
OKLATEX ENERGY, INC. 621069
SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	INJECT	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-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 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	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					186
02	12264 X	-0-	-0-	-12264	-0-					N	-0-					186
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			181
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			179
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					182
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					210
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					240
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					249
10	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1427	2	35	9	N	32	175	1	33	7	73
11	17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	17150	2	122	9	N	111	1	8			183
*12	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	16907	2	129	9	N	117	1	8			299

TOTAL GAS PROD: 35,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
HIGH BLUFF OPERATING, LLC 385527
SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					83
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					83
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					83
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1027	2	21	9	N	19					102
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2701	2	58	9	N	53					155
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	795	2	80	9	N	73	175	1			53
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1421	2	1	9	N	1					54
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	DELQ PR		361	-0-	361	361	359	2	2	9	N	2					85
*12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

SCURLOCK TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					135
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					135
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					135
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	DELQ PR		44	-0-	44	44	36	2	8	9	N	7					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAN VORST WELL #: 1 RRCID -> 170538 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8191 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2013 - PLUGGED 11/22/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4298 R	4298	-0-	-0-	-0-	630	1	3658	2	N	9					272
						10	9									
02	3864 #	3315	-0-	-549	-0-	559	1	2744	2	N	11					283
						12	9									
03	4185 #	3997	-0-	-188	-0-	611	1	3354	2	N	29					312
						32	9									
04	4170 #	3662	-0-	-508	-0-	646	1	3005	2	N	10					322
						11	9									
05	4309 #	3694	-0-	-615	-0-	676	1	3007	2	N	10					332
						11	9									
06	4170 #	3540	-0-	-630	-0-	621	1	2910	2	N	8					340
						9	9									
07	3999 #	3706	-0-	-293	-0-	656	1	3039	2	N	10					350
						11	9									
08	3999 #	3573	-0-	-426	-0-	676	1	2888	2	N	8					358
						9	9									
09	3895 R	3895	-0-	-0-	-0-	569	1	3315	2	N	10					368
						11	9									
10	3841 R	3841	-0-	-0-	-0-	670	1	3168	2	N	3	179	1			192
						3	9									
11	3834 R	3834	-0-	-0-	-0-	617	1	3210	2	N	6					198
						7	9									
12	4030 #	3483	-0-	-547	-0-	595	1	2882	2	N	5					203
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CLODINE, SW (FRIO 4700) 19055 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
SPOONER-GERNER WELL #: 1 RRCID -> 229908 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5158 - 5164

01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWGATE WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLODINE, SW. (MCCRARY SAND) 19055 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC. 749274
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 150658 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7423 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NICHOLAS HACKBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8326 - 8345

03	SHUT IN	1105	-0-	1105	1105	1030	4	75	9	N	68					68
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1105					N	-0-					68
05	SHUT IN	3524	-0-	3524	4629	1273	1	2228	2	N	20					88
						1	4	22	9							
06	SHUT IN	38287	-0-	38287	42916	2504	1	34972	2	N	737	540	1			285
						811	9									
07	SHUT IN	33384	-0-	33384	76300	2640	1	30327	2	N	379	537	1			127
						417	9									
08	SHUT IN	2333	-0-	2333	78633	1159	1	1162	2	N	11					138
						12	9									
09	SHUT IN	1315	-0-	1315	79948	704	1	611	2	N	-0-					138
10	SHUT IN	50899	-0-	50899	130847	2837	1	47271	2	N	714	727	1			125
						6	4	785	9							
11	SHUT IN	60225	-0-	60225	191072	2749	1	56534	2	N	856	736	1			245
						942	9									
12	SHUT IN	61899	-0-	61899	252971	2949	1	58035	2	N	830	928	1			147
						2	4	913	9							

TOTAL GAS PROD: 252,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,615

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUSTER (HACKBERRY) //CONT.// 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM-BROWN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271032 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7984 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	541	-0-	-23050	-0-	462	1	79	3	N	-0-					25
02	980	X	215	-0-	-765	-0-	176	1	39	3	N	-0-					25
03	713	X	259	-0-	-454	-0-	205	1	54	3	N	-0-					25
04	570	X	213	-0-	-357	-0-	174	1	39	3	N	-0-					25
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1460	1	1700	3	N	18					43
							20	9									
06	35216	X	35216	-0-	-0-	-0-	5370	1	29216	3	N	573	372	1			244
							630	9									
07	45510	X	45510	-0-	-0-	-0-	5668	1	39041	3	N	728	733	1			239
							801	9									
08	48859	X	48859	-0-	-0-	-0-	5667	1	42344	3	N	771	744	1			266
							848	9									
09	46243	X	46243	-0-	-0-	-0-	5664	1	39802	3	N	706	752	1			220
							777	9									
10	45508	X	45116	-0-	-392	-0-	5878	1	38471	3	N	697	727	1			190
							767	9									
11	47220	X	44596	-0-	-2624	-0-	3730	1	40148	3	N	653	564	1			279
							718	9									
12	48794	X	28694	-0-	-20100	-0-	3196	1	25127	3	N	337	446	1			170
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 298,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,483

CLUSTER (NODOSARIA) 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219024 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 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	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-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6680 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCONUT (ANOMALINA 3) 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233756 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12038 - 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	15500	X	15108	-0-	-392	-0-	14694	3	414	9	N	376	357	1			242
02	14000	X	12916	-0-	-1084	-0-	12324	3	592	9	N	538	538	1	3	8	239
03	21700	X	15954	-0-	-5746	-0-	15539	3	415	9	N	377	534	1			82
04	20400	X	15692	-0-	-4708	-0-	15270	3	422	9	N	384	179	1			287
05	17670	X	15521	-0-	-2149	-0-	15086	3	435	9	N	395	555	1			127
06	15450	X	12645	-0-	-2805	-0-	12267	3	378	9	N	344	356	1			115
07	16213	X	14953	-0-	-1260	-0-	14570	3	383	9	N	348	358	1			105
08	16213	X	15062	-0-	-1151	-0-	14657	3	405	9	N	368	368	1			105
09	15000	X	14101	-0-	-899	-0-	13719	3	382	9	N	347	363	1	2	8	87
10	15500	X	14364	-0-	-1136	-0-	13986	3	378	9	N	344	179	1	7	8	245
11	14580	X	12927	-0-	-1653	-0-	12641	3	286	9	N	260	357	1			148
12	15066	X	11835	-0-	-3231	-0-	11569	3	266	9	N	242	180	1			210

TOTAL GAS PROD: 171,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,323

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	15085	-0-	-6026	-0-	775	1	14126	3	N	167	187	1			190
							184	9									
02	18032	X	13187	-0-	-4845	-0-	952	1	12081	3	N	140					330
							154	9									
03	18166	X	13416	-0-	-4750	-0-	1054	1	12128	3	N	213	358	1			185
							234	9									
04	16800	X	12491	-0-	-4309	-0-	1020	1	11291	3	N	164					349
							180	9									
05	16709	X	12161	-0-	-4548	-0-	1054	1	10947	3	N	145	190	1			304
							160	9									
06	14610	X	9285	-0-	-5325	-0-	1020	1	8149	3	N	105	174	1			235
							116	9									
07	14601	X	12450	-0-	-2151	-0-	1054	1	11213	3	N	166	171	1			230
							183	9									
08	13423	X	7287	-0-	-6136	-0-	1054	1	5961	3	N	247	192	1			285
							272	9									
09	12480	X	10266	-0-	-2214	-0-	1020	1	9101	3	N	132	177	1			240
							145	9									
10	12462	X	3588	-0-	-8874	-0-	1054	1	2495	3	N	35					275
							39	9									
11	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	1054	1	10983	3	N	132	186	1			221
							145	9									
12	12462	X	3147	-0-	-9315	-0-	1054	1	2067	3	N	24					245
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 124,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,670

COCONUT (ANOMALINA 4) 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
MANGO WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 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	3968	X	3731	-0-	-237	-0-	3668	2	63	9	N	57	78	1			46
02	3584	X	3119	-0-	-465	-0-	3065	2	54	9	N	49	60	1			35
03	DLQ G-10		3348	-0-	3348	3348	3292	2	56	9	N	51					86
04	6612	X	3264	-0-	-3348	-0-	3196	2	68	9	N	62					148
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3303	2	62	9	N	56	166	1			38
06	3420	X	2824	-0-	-596	-0-	2773	2	51	9	N	46	58	1			26
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3564	2	44	9	N	40					66
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3397	2	59	9	N	54					120
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3109	2	59	9	N	54	131	1			43
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3185	2	53	9	N	48	58	1			33
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3148	2	56	9	N	51					84
*12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3208	2	70	9	N	64	95	1			53

TOTAL GAS PROD: 39,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
PAPAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4188	2	165	9	N	150	104	1			86
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3624	2	138	9	N	125	116	1			95
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3751	2	136	9	N	124	176	1			43
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3592	2	138	9	N	125					168
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3555	2	131	9	N	119	177	1			110
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2639	2	94	9	N	85	127	1			68
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3325	2	121	9	N	110					178
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2927	2	77	9	N	70	176	1			72
09	2520	X	2195	-0-	-325	-0-	2081	2	114	9	N	104	56	1			120
10	2604	X	2253	-0-	-351	-0-	2177	2	76	9	N	69	114	1			75
*11	2520	X	1793	-0-	-727	-0-	1730	2	63	9	N	57					132
12	2604	X	1738	-0-	-866	-0-	1669	2	69	9	N	63	80	1			115

TOTAL GAS PROD: 36,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
PETERSEN, SAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 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	46407	X	34699	-0-	-11708	-0-	34110	3	589	9	N	535	547	1			156
02	41832	X	27772	-0-	-14060	-0-	27328	3	444	9	N	404	361	1			199
03	42439	X	36274	-0-	-6165	-0-	35724	3	550	9	N	500	541	1			158
04	40020	X	32020	-0-	-8000	-0-	31644	3	376	9	N	342	357	1			143
05	41354	X	30277	-0-	-11077	-0-	29926	3	351	9	N	319	358	1			104
06	35100	X	21905	-0-	-13195	-0-	21644	3	261	9	N	237	183	1			158
07	36270	X	30878	-0-	-5392	-0-	30524	3	354	9	N	322	362	1			118
08	36270	X	31732	-0-	-4538	-0-	31372	3	360	9	N	327	175	1			270
09	32010	X	27882	-0-	-4128	-0-	27559	3	323	9	N	294	358	1			206
10	30876	X	28285	-0-	-2591	-0-	27971	3	314	9	N	285	360	1			131
11	30720	X	23847	-0-	-6873	-0-	23533	3	314	9	N	285	182	1			234
12	31744	X	24022	-0-	-7722	-0-	23711	3	311	9	N	283	358	1			159

TOTAL GAS PROD: 349,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,133

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 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	75206	X	68024	-0-	-7182	-0-	67303	3	721	9	N	655	533	1			280
02	64316	X	41673	-0-	-22643	-0-	41022	3	651	9	N	592	537	1			335
03	71207	X	58811	-0-	-12396	-0-	58363	3	448	9	N	407	542	1			200
04	68910	X	58876	-0-	-10034	-0-	57934	3	942	9	N	856	729	1			327
05	68014	X	52477	-0-	-15537	-0-	52011	3	466	9	N	424	536	1			215
06	65820	X	46173	-0-	-19647	-0-	45581	3	592	9	N	538	548	1			205
07	60853	X	46208	-0-	-14645	-0-	45560	3	648	9	N	589	527	1			267
08	60853	X	51535	-0-	-9318	-0-	50851	3	684	9	N	622	707	1			182
09	57600	X	50604	-0-	-6996	-0-	49952	3	652	9	N	593	538	1			237
10	53327	X	53327	-0-	-0-	-0-	52670	3	657	9	N	597	706	1			128
11	50926	X	50926	-0-	-0-	-0-	50319	3	607	9	N	552	535	1			145
*12	52457	X	52457	-0-	-0-	-0-	51854	3	603	9	N	548	530	1			163

TOTAL GAS PROD: 631,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,973

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 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	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	558	1	9262	3	N	842	896	1			235
							926	9									
02	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	588	1	10352	3	N	1036	901	1			370
							1140	9									
03	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	651	1	8575	3	N	678	721	1			327
							746	9									
04	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	630	1	7741	3	N	1044	920	1			451
							1148	9									
05	9052	X	9020	-0-	-32	-0-	651	1	7796	3	N	521	536	1			436
							573	9									
06	8760	X	8614	-0-	-146	-0-	630	1	7141	3	N	766	903	1			299
							843	9									
07	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	651	1	7550	3	N	836	721	1			414
							920	9									
08	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	651	1	7814	3	N	835	880	1			369
							919	9									
09	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	630	1	7613	3	N	980	898	1			451
							1078	9									
10	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	651	1	7693	3	N	668	894	1			225
							735	9									
11	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	651	1	7109	3	N	770	738	1			257
							847	9									
*12	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	651	1	7036	3	N	791	878	1			170
							870	9									

TOTAL GAS PROD: 114,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,767

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11550 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135129	X	129816	-0-	-5313	-0-	775	1	126570	3	N	2246	2378	1			314
							2471	9									
02	121632	X	107768	-0-	-13864	-0-	700	1	104922	3	N	1951	1804	1			461
							2146	9									
03	134664	X	96845	-0-	-37819	-0-	775	1	94334	3	N	1578	1618	1			421
							1736	9									
04	130320	X	61236	-0-	-69084	-0-	750	1	59312	3	N	1067	1097	1			391
							1174	9									
05	134075	X	82176	-0-	-51899	-0-	775	1	79627	3	N	1613	1464	1			540
							1774	9									
06	125640	X	62294	-0-	-63346	-0-	750	1	60640	3	N	822	925	1			437
							904	9									
07	119319	X	75029	-0-	-44290	-0-	775	1	72957	3	N	1179	1275	1			341
							1297	9									
08	96844	X	72717	-0-	-24127	-0-	775	1	70820	3	N	1020	1107	1			254
							1122	9									
09	79530	X	63680	-0-	-15850	-0-	750	1	61541	3	N	1263	906	1			611
							1389	9									
10	82181	X	51695	-0-	-30486	-0-	775	1	50010	3	N	827	1105	1	1	8	332
							910	9									
11	72600	X	46442	-0-	-26158	-0-	750	1	44418	3	N	1158	1105	1			385
							1274	9									
12	75020	X	41358	-0-	-33662	-0-	775	1	39724	3	N	781	902	1			264
							859	9									

TOTAL GAS PROD: 891,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,505

COLD SPRINGS 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
RICHARDS, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER MINERAL LTD WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556

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-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930

01	16244 X	2261	-0-	-13983	-0-	2261	2			N	-0-					123
02	10864 X	1255	-0-	-9609	-0-	1253	2	2	9	N	2					125
03	8494 X	1405	-0-	-7089	-0-	1405	2			N	-0-					125
04	4770 X	2289	-0-	-2481	-0-	2071	2	218	9	N	198	195	1			128
05	3596 X	2534	-0-	-1062	-0-	2312	2	222	9	N	202	310	1			20
06	2190 X	1681	-0-	-509	-0-	1385	2	296	9	N	269	192	1			97
07	2356 X	1666	-0-	-690	-0-	1433	2	233	9	N	212	192	1			117
08	2542 X	653	-0-	-1889	-0-	622	2	31	9	N	28	70	1			75
09	2460 X	756	-0-	-1704	-0-	750	2	6	9	N	5					80
10	2542 X	1186	-0-	-1356	-0-	1184	2	2	9	N	2	80	1			2
11	1680 X	1420	-0-	-260	-0-	1420	2			N	-0-					2
12	1674 X	1235	-0-	-439	-0-	1234	2	1	9	N	1					3

TOTAL GAS PROD: 18,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 174929 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 3 RRCID -> 177251 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 181181 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747

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-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974

01	4216 X	2973	-0-	-1243	-0-	2973	2			N	-0-					83
02	3808 X	2120	-0-	-1688	-0-	2099	2	21	9	N	19					102
03	3565 X	1645	-0-	-1920	-0-	1627	2	18	9	N	16					118
04	3090 X	2900	-0-	-190	-0-	2885	2	15	9	N	14					132
05	3193 X	3125	-0-	-68	-0-	3116	2	9	9	N	8					140
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3051	2	19	9	N	17	103	1			54
07	3007 X	2900	-0-	-107	-0-	2893	2	7	9	N	6					60
08	3131 X	2811	-0-	-320	-0-	2805	2	6	9	N	5					65
09	3060 X	2512	-0-	-548	-0-	2510	2	2	9	N	2					67
10	3162 X	2950	-0-	-212	-0-	2947	2	3	9	N	3					70
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					70
*12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3035	2	2	9	N	2					72

TOTAL GAS PROD: 33,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540

01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	773	2	50	9	N	45					193
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	513	2	66	9	N	60	185	1			68
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4					72
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					72
05	3100 N	4820	-0-	1720	1720	4670	2	150	9	N	136					208
06	3000 N	4059	-0-	1059	2779	3925	2	134	9	N	122	193	1			137
07	3100 N	3443	-0-	343	3122	3344	2	99	9	N	90	194	1			33
08	5932 X	2810	-0-	-3122	-0-	2679	2	131	9	N	119					152
09	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2244	2	64	9	N	58					210
10	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2186	2	84	9	N	76	193	1			93
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2236	2	107	9	N	97					190
*12	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1870	2	101	9	N	92	195	1			87

TOTAL GAS PROD: 25,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
04	T. A.	3937	-0-	3937	3937	3917	2	20	9	Y	18					119
05	T. A.	2640	-0-	2640	6577	2518	2	122	9	Y	111	122	1			108
06	9213 X	2636	-0-	-6577	-0-	2500	2	136	9	Y	124	194	1			38
07	4061 X	1263	-0-	-2798	-0-	1123	2	140	9	Y	127					165
08	4061 X	721	-0-	-3340	-0-	633	2	88	9	Y	80	192	1			53
09	3930 X	598	-0-	-3332	-0-	488	2	110	9	Y	100					153
10	2728 X	525	-0-	-2203	-0-	423	2	102	9	Y	93	194	1			52
11	2640 X	737	-0-	-1903	-0-	642	2	95	9	Y	86					138
*12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	370	2	96	9	Y	87	195	1			30

TOTAL GAS PROD: 13,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318

01	2015 X	825	-0-	-1190	-0-	683	2	142	9	N	129	144	1			67
02	1652 X	1445	-0-	-207	-0-	1445	2			N	-0-					67
03	1457 X	600	-0-	-857	-0-	589	2	11	9	N	10					77
04	1290 X	684	-0-	-606	-0-	684	2			N	-0-					77
05	1612 X	725	-0-	-887	-0-	725	2			N	-0-					77
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					77
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					77
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					77
09	1020 N	965	-0-	-55	-0-	964	2	1	9	N	1					78
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1402	2	32	9	N	29					107
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1481	2	53	9	N	48					155
*12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1268	2	68	9	N	62	135	1			82

TOTAL GAS PROD: 13,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 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	1116	N	708	-0-	-408	-0-	672	2	36	9	N	33					160
02	868	N	431	-0-	-437	-0-	332	2	99	9	N	90	193	1			57
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	329	2	14	9	N	13					70
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1260	2	53	9	N	48					118
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1677	2	92	9	N	84					202
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	59	194	1			67
07	1364	X	518	-0-	-846	-0-	478	2	40	9	N	36					103
08	1767	X	146	-0-	-1621	-0-	146	2			N	-0-					103
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	4					107
10	1767	X	544	-0-	-1223	-0-	515	2	29	9	N	26					133
11	666	X	666	-0-	-0-	-0-	592	2	74	9	N	67					200
12	527	X	473	-0-	-54	-0-	406	2	67	9	N	61	193	1			68

TOTAL GAS PROD: 6,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-

RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	83	2	187	9	N	170	195	1			78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	233	1			107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	210	1			85
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	452	2	157	9	N	143					228
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	387	1			50
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1095	2	155	9	N	141	69	1			122
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1538	2	145	9	N	132	189	1			65
08	3100	N	4476	-0-	1376	1376	4335	2	141	9	N	128					193
09	3000	N	5286	-0-	2286	3662	5150	2	136	9	N	124	192	1			125
10	3100	N	3642	-0-	542	4204	3521	2	121	9	N	110					235
11	3000	N	3332	-0-	332	4536	3009	2	323	9	N	294	196	1			333
*12	10057	X	5521	-0-	-4536	-0-	5325	2	196	9	N	178	279	1			232

TOTAL GAS PROD: 26,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,079

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	180 N	-0-	-0-	-180	-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: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 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	2542 X	1220	-0-	-1322	-0-	1188	2	32	9	N	29	140	1			47
02	2296 X	1234	-0-	-1062	-0-	1198	2	36	9	N	33					80
03	2356 X	939	-0-	-1417	-0-	919	2	20	9	N	18	60	1			38
04	2160 X	1384	-0-	-776	-0-	1354	2	30	9	N	27					65
05	2170 X	216	-0-	-1954	-0-	188	2	28	9	N	25					90
06	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2439	2	7	9	N	6	79	1			17
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	23					40
08	1426 X	109	-0-	-1317	-0-	109	2			N	-0-					40
09	2460 X	1982	-0-	-478	-0-	1954	2	28	9	N	25					65
10	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8348	2	28	9	N	25					90
11	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8948	2	13	9	N	12					102
*12	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8692	2	75	9	N	68					170

TOTAL GAS PROD: 35,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
USA-COLDSPRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER "D" WELL #: 17 RRCID -> 258132 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA-COLDSPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 258273 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052

01	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	1385	2	21	9	N	19					52
02	700 N	411	-0-	-289	-0-	360	2	51	9	N	46					98
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	42					140
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	146	2	24	9	N	22					162
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	48	2	40	9	N	36					198
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	118	2	32	9	N	29	194	1			33
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	24					57
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1598	2	7	9	N	6					63
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	12					75
10	3100 N	4866	-0-	1766	1766	4299	2	567	9	N	515	387	1			203
11	3000 N	14163	-0-	11163	12929	12738	2	1425	9	N	1295	1365	1			133
*12	3100 N	11927	-0-	8827	21756	10834	2	1093	9	N	994	975	1			152

TOTAL GAS PROD: 34,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,040

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					50
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMCOR OIL, INC. 261273
VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 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	44950	X	43354	-0-	-1596	-0-	41173	2	2181	9	N	1983	1757	1			523
02	40600	X	40126	-0-	-474	-0-	38155	2	1971	9	N	1792	2145	1			170
03	44950	X	44798	-0-	-152	-0-	42522	2	2276	9	N	2069	1946	1			293
04	43500	X	43241	-0-	-259	-0-	41126	2	2115	9	N	1923	1746	1			470
05	44423	X	40732	-0-	-3691	-0-	38631	2	2101	9	N	1910	1935	1			445
06	43350	X	39437	-0-	-3913	-0-	37503	2	1934	9	N	1758	1925	1			278
07	44795	X	38452	-0-	-6343	-0-	36539	2	1913	9	N	1739	1730	1			287
08	44795	X	34838	-0-	-9957	-0-	33265	2	1573	9	N	1430	1532	1			185
09	43230	X	34105	-0-	-9125	-0-	32195	2	1910	9	N	1736	1731	1			190
10	40765	X	35043	-0-	-5722	-0-	33383	2	1660	9	N	1509	1354	1			345
11	39450	X	31491	-0-	-7959	-0-	29950	2	1541	9	N	1401	1358	1			388
12	38440	X	28938	-0-	-9502	-0-	27377	2	1561	9	N	1419	1559	1			248

TOTAL GAS PROD: 454,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,669

HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 247909 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44950	X	29235	-0-	-15715	-0-	28310	2	925	9	N	841	1078	1			120
02	40600	X	2865	-0-	-37735	-0-	2514	2	351	9	N	319	197	1			242
03	44950	X	20916	-0-	-24034	-0-	20103	2	813	9	N	739	773	1			208
04	39572	X	39572	-0-	-0-	-0-	38096	2	1476	9	N	1342	1355	1			195
05	38481	X	38481	-0-	-0-	-0-	36919	2	1562	9	N	1420	1339	1			276
06	36669	X	36669	-0-	-0-	-0-	35290	2	1379	9	N	1254	1345	1			185
07	40889	X	33156	-0-	-7733	-0-	31926	2	1230	9	N	1118	1130	1			173
08	40889	X	27706	-0-	-13183	-0-	26610	2	1096	9	N	996	768	1			401
09	39570	X	25394	-0-	-14176	-0-	24426	2	968	9	N	880	1153	1			128
10	38471	X	22606	-0-	-15865	-0-	21741	2	865	9	N	786	774	1			140
11	36660	X	18415	-0-	-18245	-0-	17655	2	760	9	N	691	583	1			248
12	33170	X	14329	-0-	-18841	-0-	13704	2	625	9	N	568	584	1			232

TOTAL GAS PROD: 309,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,954

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 249149 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN WELL #: 2 RRCID -> 249154 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 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	22045 X	22045	-0-	-0-	-0-	21244	2	801	9	N	728	679	1			272
02	20052 X	20052	-0-	-0-	-0-	19317	2	735	9	N	668	782	1			158
03	22995 X	22995	-0-	-0-	-0-	22270	2	725	9	N	659	585	1			232
04	20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	20027	2	554	9	N	504	583	1			153
05	15985 X	15985	-0-	-0-	-0-	15541	2	444	9	N	404	385	1			172
06	22260 X	15183	-0-	-7077	-0-	14774	2	409	9	N	372	362	1			182
07	23002 X	13733	-0-	-9269	-0-	13417	2	316	9	N	287	400	1			69
08	23002 X	9476	-0-	-13526	-0-	9226	2	250	9	N	227					296
09	20580 X	10318	-0-	-10262	-0-	10087	2	231	9	N	210	384	1			122
10	15996 X	12237	-0-	-3759	-0-	11973	2	264	9	N	240	195	1			167
11	15180 X	11016	-0-	-4164	-0-	10745	2	271	9	N	246	193	1			220
12	13733 X	10361	-0-	-3372	-0-	10106	2	255	9	N	232	390	1			62

TOTAL GAS PROD: 183,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,777

GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 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	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5266	2	4	9	N	4					110
02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					110
03	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					110
04	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					110
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4224	2	6	9	N	5					115
06	6090 X	3701	-0-	-2389	-0-	3701	2			N	-0-					115
07	6293 X	4051	-0-	-2242	-0-	4051	2			N	-0-					115
08	6293 X	4900	-0-	-1393	-0-	4900	2			N	-0-					115
09	5730 X	4988	-0-	-742	-0-	4988	2			N	-0-					115
10	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					115
11	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					115
*12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 62,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31073	X	31073	-0-	-0-	-0-	30017	2	1056	9	N	960	977	1			240
02	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	27024	2	905	9	N	823	780	1			283
03	29760	X	27312	-0-	-2448	-0-	26260	2	1052	9	N	956	974	1			265
04	28800	X	26513	-0-	-2287	-0-	25775	2	738	9	N	671	774	1			162
05	29760	X	24078	-0-	-5682	-0-	23376	2	702	9	N	638	578	1			222
06	30060	X	23231	-0-	-6829	-0-	22565	2	666	9	N	605	577	1			250
07	30907	X	21410	-0-	-9497	-0-	20823	2	587	9	N	534	577	1			207
08	27404	X	19679	-0-	-7725	-0-	19159	2	520	9	N	473	383	1			297
09	26520	X	18493	-0-	-8027	-0-	18035	2	458	9	N	416	576	1			137
10	24087	X	18490	-0-	-5597	-0-	18048	2	442	9	N	402	387	1			152
11	23220	X	17886	-0-	-5334	-0-	17326	2	560	9	N	509	391	1			270
12	21421	X	16376	-0-	-5045	-0-	16011	2	365	9	N	332	390	1			212

TOTAL GAS PROD: 272,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,319

VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198

01	9858	X	6875	-0-	-2983	-0-	6230	2	645	9	N	586	588	1			238
02	8820	X	6755	-0-	-2065	-0-	6295	2	460	9	N	418	395	1			261
03	9362	X	4629	-0-	-4733	-0-	4423	2	206	9	N	187	197	1			251
04	6660	X	5326	-0-	-1334	-0-	5254	2	72	9	N	65	196	1			120
05	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	14829	2	360	9	N	327	387	1			60
06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9208	2	127	9	N	115					175
07	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11114	2	164	9	N	149	191	1			133
08	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12302	2	196	9	N	178	191	1			120
09	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9833	2	44	9	N	40					160
10	8370	X	3026	-0-	-5344	-0-	2919	2	107	9	N	97	193	1			64
11	8100	X	3923	-0-	-4177	-0-	3771	2	152	9	N	138					202
12	8370	X	5411	-0-	-2959	-0-	5309	2	102	9	N	93	195	1			100

TOTAL GAS PROD: 94,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,393

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880

01	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 263172 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 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	6169	X	3512	-0-	-2657	-0-	3468	2	44	9	Y	40	132	1			38
02	5572	X	3053	-0-	-2519	-0-	3001	2	52	9	Y	47					85
03	6169	X	3105	-0-	-3064	-0-	3050	2	55	9	Y	50					135
04	4770	X	2823	-0-	-1947	-0-	2784	2	39	9	Y	35					170
05	4247	X	1785	-0-	-2462	-0-	1763	2	22	9	Y	20	161	1			29
06	3390	X	1750	-0-	-1640	-0-	1718	2	32	9	Y	29					58
07	3379	X	1081	-0-	-2298	-0-	1063	2	18	9	Y	16					74
08	3100	X	1037	-0-	-2063	-0-	1019	2	18	9	Y	16					90
09	2820	X	1849	-0-	-971	-0-	1834	2	15	9	Y	14					104
10	1798	X	1390	-0-	-408	-0-	1381	2	9	9	Y	8					112
11	1740	X	1336	-0-	-404	-0-	1321	2	15	9	Y	14					126
12	1922	X	1372	-0-	-550	-0-	1361	2	11	9	Y	10					136

TOTAL GAS PROD: 24,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

TEMPLE WELL #: 4 RRCID -> 269779 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41106	X	22927	-0-	-18179	-0-	21124	2	1803	9	Y	1639	1491	1			342
02	34440	X	17440	-0-	-17000	-0-	16370	2	1070	9	Y	973	1170	1			145
03	37696	X	23145	-0-	-14551	-0-	21737	2	1408	9	Y	1280	972	1			453
04	32040	X	29034	-0-	-3006	-0-	27165	2	1869	9	Y	1699	1745	1			407
05	32798	X	16695	-0-	-16103	-0-	15853	2	842	9	Y	765	965	1			207
06	22410	X	3136	-0-	-19274	-0-	2670	2	466	9	Y	424	383	1			248
07	30008	X	846	-0-	-29162	-0-	634	2	212	9	Y	193	191	1			250
08	30008	X	357	-0-	-29651	-0-	212	2	145	9	Y	132	191	1			191
09	29040	X	12788	-0-	-16252	-0-	12164	2	624	9	Y	567	385	1			373
10	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	26055	2	1367	9	Y	1243	1349	1			267
11	31481	X	31481	-0-	-0-	-0-	30401	2	1080	9	Y	982	971	1			278
*12	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	27725	2	1448	9	Y	1316	1367	1			227

TOTAL GAS PROD: 214,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,213

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800) 19428 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 12 RRCID -> 269144 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60760		1591	-0-	-59169	49257	1552	2	39	9	N	35	41	1			16
02	50390	R	1133	-0-	-49257	-0-	1114	2	19	9	N	17					33
03	5642	#	702	-0-	-4940	-0-	670	2	32	9	N	29					62
04	3210	#	907	-0-	-2303	-0-	887	2	20	9	N	18					80
05	2077	#	712	-0-	-1365	-0-	705	2	7	9	N	6	73	1			13
06	1530	#	615	-0-	-915	-0-	605	2	10	9	N	9					22
07	1240	#	234	-0-	-1006	-0-	214	2	20	9	N	18					40
08	930	#	126	-0-	-804	-0-	107	2	19	9	N	17					57
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	135	2	9	9	N	8					65
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	11	9	N	10					75
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	288	2	14	9	N	13					88
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	172	2	13	9	N	12	85	1			15

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7925 - 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	14B2 EXT	456	-0-	456	23843	456	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	312	-0-	312	24155	312	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	24169	14	2		Y	-0-			-0-
04	4500	-0-	-0-	-4500	19669				Y	-0-			-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	11919				Y	-0-			-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	8919				Y	-0-			-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	5819				Y	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	2719				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2719				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2719				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2719				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2719				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

01	2170	1893	-0-	-277	-0-	1893	2		N	-0-			36
02	1960	1138	-0-	-822	-0-	1138	2		N	-0-			36
03	2170	952	-0-	-1218	-0-	952	2		N	-0-			36
04	2100	410	-0-	-1690	-0-	410	2		N	-0-			36
05	2170	178	-0-	-1992	-0-	178	2		N	-0-			36
06	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			36
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			36
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4089	4089	-0-	-0-	27807	4089	2		N	-0-			-0-
02	3440	3440	-0-	-0-	27807	3440	2		N	-0-			-0-
03	2315	2315	-0-	-0-	27807	2315	2		N	-0-			-0-
04	3018	3018	-0-	-0-	27807	3018	2		N	-0-			-0-
05	5480	5480	-0-	-0-	27807	5480	2		N	-0-			-0-
06	5142	5142	-0-	-0-	27807	5142	2		N	-0-			-0-
07	2015	4249	-0-	2234	30041	4249	2		N	-0-			-0-
08	2015	3536	-0-	1521	31562	3536	2		N	-0-			-0-
09	6840	2403	-0-	-4437	27125	2403	2		N	-0-			-0-
10	7068	2937	-0-	-4131	22994	2937	2		N	-0-			-0-
11	6840	1906	-0-	-4934	18060	1906	2		N	-0-			-0-
*12	7068	1661	-0-	-5407	12653	1661	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

COLD SPRINGS (6900) 19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					43
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					43
03	744	N	354	-0-	-390	-0-	354	2			N	-0-					43
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					43
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					43
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					43
07	1333	N	568	-0-	-765	-0-	559	2	9	9	N	8					51
08	1457	N	317	-0-	-1140	-0-	306	2	11	9	N	10					61
09	1170	N	431	-0-	-739	-0-	423	2	8	9	N	7					68
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					68
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2					70
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200482 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 14506 PERF.14006 - 14050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206237 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14084 - 14099

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2014 - PLUGGED 03/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLINE (YEGUA -A-) 19603 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348 #	2014	-0-	-1334 B	-28689	2014	2			N	-0-					38
02	3024 #	2434	-0-	-590 B	-29279	2434	2			N	-0-					38
03	3348 #	1841	-0-	-1507 B	-30786	1841	2			N	-0-					38
04	2460 #	1473	-0-	-987 B	-31773	1473	2			N	-0-					38
05	2697 #	734	-0-	-1963 B	-33736	734	2			N	-0-					38
06	2610 #	-0-	-0-	-2610 B	-36346					N	-0-					38
07	2697 #	5830	-0-	3133 B	-33213	5830	2			N	-0-					38
08	1829 #	8372	-0-	6543 B	-26670	8372	2			N	-0-					38
09	1470 #	6977	-0-	5507 B	-21163	6966	2	11	9	N	10					48
10	4960	6899	-0-	1939 B	-19224	6838	2	61	9	N	55					103
11	4800	5786	-0-	986 B	-18238	5786	2			N	-0-					103
12	4960	5133	-0-	173 B	-18065	5133	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 47,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BOTTOMS WELL #: 3 RRCID -> 264446 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3524 - 3530

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14726					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (7-A) 19637 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 242854 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5462 - 5464

01	6386 #	2703	-0-	-3683	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
02	5768 #	680	-0-	-5088	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	6386 #	1086	-0-	-5300	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	4140 #	1890	-0-	-2250	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	3472 #	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	2610 #	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890 #	-0-	-0-	-1890	-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: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (8A) 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 227367 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
REGNIER UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

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-

LIVERS UNIT WELL #: 01 RRCID -> 235540 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5307 - 5313

*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	1	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (2100) 19637 778 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RLU OPERATING, LLC 714217
RUSTY GREEN WELL #: 1 RRCID -> 265333 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1926 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	64	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	58	1	1331	2	N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	52	1	1308	2	N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	40	1	1359	2	N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	61	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	53	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	33	1	876	2	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	33	1	797	2	N	-0-					-0-
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	26	1	622	2	N	-0-					-0-
10	744	N	350	-0-	-394	-0-	14	1	336	2	N	-0-					-0-
11	720	N	114	-0-	-606	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
12	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (2550) 19637 822 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LGDC CORPORATION 500227
GREEN, WILLIAM F. III WELL #: 1 RRCID -> 235748 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2552 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1273	-0-	-1021	-0-	580	1	693	2	N	-0-					-0-
02	2072	#	1144	-0-	-928	-0-	560	1	584	2	N	-0-					-0-
03	2294	#	1178	-0-	-1116	-0-	620	1	558	2	N	-0-					-0-
04	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	580	1	856	2	N	-0-					-0-
05	1271	#	268	-0-	-1003	-0-	140	1	128	2	N	-0-					-0-
06	1230	#	88	-0-	-1142	-0-	60	1	28	2	N	-0-					-0-
07	1488	#	118	-0-	-1370	-0-	60	1	58	2	N	-0-					-0-
08	1488	#	117	-0-	-1371	-0-	60	1	57	2	N	-0-					-0-
09	1440	#	108	-0-	-1332	-0-	60	1	48	2	N	-0-					-0-
10	279	#	75	-0-	-204	-0-	40	1	35	2	N	-0-					-0-
11	171	R	171	-0-	-0-	-0-	100	1	71	2	N	-0-					-0-
12	124	#	105	-0-	-19	-0-	60	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (2850) 19637 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
CORPORON, LARRY W. WELL #: 1 RRCID -> 264803 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 2959 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (2900) 19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RLU OPERATING, LLC 714217
W. F. GREEN III WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	116	1	3206	2	N	-0-			-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	122	1	2776	2	N	-0-			-0-
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	128	1	3210	2	N	-0-			-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	93	1	3137	2	N	-0-			-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	125	1	3083	2	N	-0-			-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	109	1	2646	2	N	-0-			-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	120	1	3227	2	N	-0-			-0-
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	152	1	3535	2	N	-0-			-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	141	1	3093	2	N	-0-			-0-
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	141	1	3306	2	N	-0-			-0-
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	180	1	3013	2	N	-0-			-0-
*12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	186	1	2900	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (FRIO, UPPER) 19697 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GANN WELL #: 1 RRCID -> 200919 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9054 - 9058

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 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	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	1166	1	11481	2	N	164	180	1			329
						180	9									
02	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	1131	1	10180	2	N	126	197	1			258
						139	9									
03	11935 X	10100	-0-	-1835	-0-	1035	1	8943	2	N	111					369
						122	9									
04	12420 X	11977	-0-	-443	-0-	1185	1	10641	2	N	137	194	1			312
						151	9									
05	12834 X	9253	-0-	-3581	-0-	991	1	8153	2	N	99	193	1			218
						109	9									
06	12420 X	11877	-0-	-543	-0-	1227	1	10521	2	N	117					335
						129	9									
07	12679 X	11795	-0-	-884	-0-	1231	1	10436	2	N	116	191	1			260
						128	9									
08	12369 X	10882	-0-	-1487	-0-	1253	1	9506	2	N	112					372
						123	9									
09	11970 X	9606	-0-	-2364	-0-	61	1	117	9	N	106	193	1			288
10	12276 X	9949	-0-	-2327	-0-	134	9			N	122	191	1			219
11	11880 X	6536	-0-	-5344	-0-	63	9			N	57					276
*12	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	107	9			N	97					373

TOTAL GAS PROD: 128,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

01	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-			27
02	112 X	98	-0-	-14	-0-	98	2	Y	-0-			27
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-			27
04	120 X	103	-0-	-17	-0-	103	2	Y	-0-			27
05	124 X	122	-0-	-2	-0-	122	2	Y	-0-			27
06	120 X	118	-0-	-2	-0-	118	2	Y	-0-			27
07	124 X	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-			27
08	124 X	115	-0-	-9	-0-	115	2	Y	-0-			27
09	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-			27
10	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			27
11	120 X	98	-0-	-22	-0-	98	2	Y	-0-			27
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925

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-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOVACA (FRIO 4100) 19819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
COYLE CONCORD WELL #: 3 RRCID -> 197977 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4160 - 4163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	81	-0-	81	595	70	1	11	9	Y	10					26
02	14B2 EXT	81	-0-	81	676	70	1	11	9	Y	10					36
03	14B2 EXT	89	-0-	89	765	77	1	12	9	Y	11					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	765					Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	765					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	765					Y	-0-					47
07	846 X	81	-0-	-765	-0-	70	1	11	9	Y	10	40	1			17
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	100	1	11	9	Y	10					27
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	100	1	11	9	Y	10	15	1			22
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	100	1	11	9	Y	10	15	1			17
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	100	1	11	9	Y	10					27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1012 RRCID -> 173932 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7266 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNE OPERATING COMPANY 232883
EMMA HASTEDT "B" WELL #: 13 RRCID -> 151060 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 7945 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9260 - 9299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9730 - 9798

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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 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	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	543	1	498	2	Y	-0-			-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	544	1	467	2	Y	-0-			-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	655	1	596	2	Y	-0-			-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	653	1	595	2	Y	-0-			-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	661	1	630	2	Y	-0-			-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	615	1	595	2	Y	-0-			-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	582	1	508	2	Y	-0-			-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	647	1	681	2	Y	-0-			-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	591	1	588	2	Y	-0-			-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	591	1	609	2	Y	-0-			-0-
*11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	647	1	548	2	Y	-0-			-0-
*12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	683	1	550	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 170916 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8752 - 8764

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTEDT, EMMA 'B' WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8805 - 9030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 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	837	N	791	-0-	-46	-0-	393	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	388	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	428	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	448	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	471	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	472	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	540	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	497	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	510	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	510	1	487	2	Y	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	464	1	439	2	Y	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	466	1	440	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	33	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	51	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	29	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	26	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	10	1	139	5	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 162283 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	534	1	533	2	Y	64	74	1			11
							37	5	70	9							
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	509	1	533	2	Y	59	57	1			13
							65	9									
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	373	1	1299	2	Y	61	62	1			12
							188	5	67	9							
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	355	1	1037	2	Y	47	45	1			14
							52	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	369	1	927	2	Y	36	35	1			15
							40	9									
06	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	298	1	1379	2	Y	45	47	1			13
							50	9									
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	333	1	1290	2	Y	35	42	1			6
							39	9									
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	309	1	1693	2	Y	31	29	1			8
							34	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	323	1	1240	2	Y	27	26	1			9
							156	5	30	9							
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	339	1	1334	2	Y	43	40	1			12
							144	5	47	9							
11	1980	N	157	-0-	-1823	-0-	110	1	47	9	Y	43	45	1			10
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040

01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	86	-0-	-110	-0-	13	1	73	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	37	1	174	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	5	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	99	-0-	-111	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	Y	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790

01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	67	1	362	2	Y	-0-			-0-
02	252 N	121	-0-	-131	-0-	20	1	101	2	Y	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	76	1	363	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	219	-0-	-201	-0-	20	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	41	1	356	2	Y	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	Y	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-			-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	60	1	311	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	322	-0-	-174	-0-	46	1	276	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	246	-0-	-234	-0-	246	1			Y	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	132	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	121	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	151	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	73	1	706	2	Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	96	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	35	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	144	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	121	1	712	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	900	N	753	-0-	-147	-0-	50	1	703	5	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 502 RRCID -> 174920 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 175121 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504

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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 175650 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 603 RRCID -> 175846 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 176830 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1604 RRCID -> 178846 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1709 RRCID -> 179154 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 506 RRCID -> 179446 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 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	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	61	46	1			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	18	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	12	1			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	19	1			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	31	1			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			3
09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	793	1	4093	2	Y	9	8	1			4
						10	9									
10	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	944	1	5528	2	Y	2	5	1			1
						5	5	2	9							
11	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	2225	1	3296	5	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COLUMBUS, WEST (Z-18-A) 19844 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
RIDGELING WELL SALVAGE 711114
KEARNEY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNOR (GLEN ROSE) 20170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 089985 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11450 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNOR (JAMES) 20170 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MOFFITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201049 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13550 - 18795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - PLUGGED 07/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3308 RRCID -> 005900 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770

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-

KROHN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 040752 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 4956 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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2916 RRCID -> 058797 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 061090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	235	-0-	235	235	235	3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	887	-0-	887	1122	887	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1518 RRCID -> 064417 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 065268 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2025 RRCID -> 065895 COMPL. DATE 03/27/1976 TOTAL DEPTH 5129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4118 RRCID -> 068476 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 4015 RRCID -> 070465 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 426 RRCID -> 079677 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4696 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 088984 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4869 - 4876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2073 RRCID -> 143082 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 158064 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4806 - 4820

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1516 RRCID -> 159115 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 159118 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4777 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2215 RRCID -> 159471 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4880 - 4885

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 159511 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4746 - 4798

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 164257 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 164259 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4595 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		Y	-0-			-0-
02	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		Y	-0-			-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		Y	-0-			-0-
04	1230 N	731	-0-	-499	-0-	731	3		Y	-0-			-0-
05	1209 N	223	-0-	-986	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1021	-0-	-299	-0-	1021	3		Y	-0-			-0-
07	744 N	57	-0-	-687	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
09	76	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	38	-0-	38	38	38	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-			-0-
12	T. A.	798	-0-	798	836	798	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 164262 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4572 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
02	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	7	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 164635 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4671 - 4679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 164636 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4592 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 164637 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4866 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3531 RRCID -> 164638 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4815 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2210 RRCID -> 164675 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4832 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		Y	-0-			-0-
02	1848 N	1399	-0-	-449	-0-	1399	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	1700	-0-	1700	1700	1700	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	1742	-0-	1742	3442	1742	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	1909	-0-	1909	5351	1909	3		Y	-0-			-0-
06	5973 X	622	-0-	-5351	-0-	622	3		Y	-0-			-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-			-0-
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-
09	630 N	189	-0-	-441	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-			-0-
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		Y	-0-			-0-
*12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 165114 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 219 RRCID -> 165350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3713 RRCID -> 165353 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4656 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3470	-0-	3470	3470	3470	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 415 RRCID -> 165354 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3816 RRCID -> 165358 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 706 RRCID -> 165436 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 165438 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2717 RRCID -> 165607 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4749 - 4759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 214 RRCID -> 165753 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4711 - 4790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 404 RRCID -> 165780 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 4686 - 4692

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 165782 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4692 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 421 RRCID -> 165783 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4672 - 4684

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 165784 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4858 - 4870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3622 RRCID -> 165789 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4738 - 4751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 165935 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4880 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 166160 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4684 - 4740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		Y	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		Y	-0-			-0-
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3		Y	-0-			-0-
04	690 N	156	-0-	-534	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
05	713 N	24	-0-	-689	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	751	-0-	751	751	751	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 111 RRCID -> 166286 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4756 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 166344 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4720 - 4772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 166345 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 4796 - 4808

01	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3		Y	-0-			-0-
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3		Y	-0-			-0-
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3		Y	-0-			-0-
04	5820 X	1598	-0-	-4222	-0-	1598	3		Y	-0-			-0-
05	6014 X	4625	-0-	-1389	-0-	4625	3		Y	-0-			-0-
06	5820 X	2601	-0-	-3219	-0-	2601	3		Y	-0-			-0-
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				Y	-0-			-0-
08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	-0-			-0-
09	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				Y	-0-			-0-
10	4619 X	4611	-0-	-8	-0-	4611	3		Y	-0-			-0-
11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3		Y	-0-			-0-
*12	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1941 RRCID -> 166840 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2924 RRCID -> 167207 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			Y	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			Y	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3412	-0-	-698	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	324	-0-	-3923	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309	X	2827	-0-	-1482	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-
*12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2708D RRCID -> 167255 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5086 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2069 RRCID -> 167257 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIG WELL #: 2802 RRCID -> 167258 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3911 RRCID -> 167444 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736

01	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3		Y	-0-			-0-
02	1652 N	1237	-0-	-415	-0-	1237	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	1520	-0-	1520	1520	1520	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	1541	-0-	1541	3061	1541	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	1689	-0-	1689	4750	1689	3		Y	-0-			-0-
06	6249 X	1499	-0-	-4750	-0-	1499	3		Y	-0-			-0-
07	1581 N	190	-0-	-1391	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-			-0-
09	1500 N	56	-0-	-1444	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		Y	-0-			-0-
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		Y	-0-			-0-
*12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2906 RRCID -> 167663 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
05	1457	X	441	-0-	-1016	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
06	1410	X	391	-0-	-1019	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	1736	X	37	-0-	-1699	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	323	-0-	-111	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
11	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
*12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 167673 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 167714 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4722 - 4734

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3813 RRCID -> 167749 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4798 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	3			N	-0-					-0-
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	3			N	-0-					-0-
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
06	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	3			N	-0-					-0-
07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	15	-0-	-615	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	3			N	-0-					-0-
11	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			N	-0-					-0-
*12	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	15413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 167854 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 4928 - 4933

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1931 RRCID -> 167998 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4702 - 4718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2709A RRCID -> 168009 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 4813 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3529 RRCID -> 168135 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4844 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 168249 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4890 - 4896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3502 RRCID -> 168336 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4612 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2209 RRCID -> 168337 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4638 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3		Y	-0-			-0-
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3		Y	-0-			-0-
03	6541 X	5577	-0-	-964	-0-	5577	3		Y	-0-			-0-
04	6330 X	4838	-0-	-1492	-0-	4838	3		Y	-0-			-0-
05	6541 X	6534	-0-	-7	-0-	6534	3		Y	-0-			-0-
06	5400 X	2128	-0-	-3272	-0-	2128	3		Y	-0-			-0-
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-			-0-
08	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				Y	-0-			-0-
09	6330 X	862	-0-	-5468	-0-	862	3		Y	-0-			-0-
10	6541 X	2423	-0-	-4118	-0-	2423	3		Y	-0-			-0-
11	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3		Y	-0-			-0-
*12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 408 RRCID -> 168786 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 168787 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	894	-0-	-1648	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	7080	X	1701	-0-	-5379	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10952	3			N	-0-					-0-
11	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
*12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3614 RRCID -> 169152 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2115 RRCID -> 169202 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 169204 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4817 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 169455 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 169516 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4702 - 4760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3313 RRCID -> 169520 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4791 - 4837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1953 RRCID -> 169670 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4803 - 4857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-			-0-
02	560 N	430	-0-	-130	-0-	430	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	529	-0-	529	529	529	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	536	-0-	536	1065	536	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	587	-0-	587	1652	587	3		Y	-0-			-0-
06	2174 X	522	-0-	-1652	-0-	522	3		Y	-0-			-0-
07	558 N	66	-0-	-492	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-			-0-
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3208 RRCID -> 169715 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2925 RRCID -> 170102 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4806 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
*12	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 170103 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4777 - 4821

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3616 RRCID -> 170147 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702

01	3100 N	1773	-0-	-1327	1372	1773	3		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1560	-0-	-1240	132	1560	3		Y	-0-			-0-
03	2294 X	1896	-0-	-398	-0-	1896	3		Y	-0-			-0-
04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		Y	-0-			-0-
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		Y	-0-			-0-
06	1830 X	892	-0-	-938	-0-	892	3		Y	-0-			-0-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-			-0-
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	-0-			-0-
09	900 N	271	-0-	-629	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		Y	-0-			-0-
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3687	-0-	587	587	3687	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3619 RRCID -> 170782 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	1753	3		Y	-0-			-0-
02	2128 N	1596	-0-	-532	-0-	1596	3		Y	-0-			-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		Y	-0-			-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		Y	-0-			-0-
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 110 RRCID -> 170783 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4704 - 4754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3203 RRCID -> 170785 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2077 RRCID -> 170786 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	3		Y	-0-			-0-
02	12068 X	8228	-0-	-3840	-0-	8228	3		Y	-0-			-0-
03	13919 X	9783	-0-	-4136	-0-	9783	3		Y	-0-			-0-
04	13470 X	9829	-0-	-3641	-0-	9829	3		Y	-0-			-0-
05	11811 X	7993	-0-	-3818	-0-	7993	3		Y	-0-			-0-
06	10800 X	5694	-0-	-5106	-0-	5694	3		Y	-0-			-0-
07	10168 X	721	-0-	-9447	-0-	721	3		Y	-0-			-0-
08	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-				Y	-0-			-0-
09	9840 X	1827	-0-	-8013	-0-	1827	3		Y	-0-			-0-
10	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	3		Y	-0-			-0-
11	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	3		Y	-0-			-0-
*12	13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	13675	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2414 RRCID -> 170934 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874	3		Y	-0-			-0-
02	2128 N	1596	-0-	-532	-0-	1596	3		Y	-0-			-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		Y	-0-			-0-
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		Y	-0-			-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		Y	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
09	216	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	789	-0-	789	789	789	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	1768	-0-	1768	2557	1768	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2557				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3910 RRCID -> 171957 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
02	504 N	377	-0-	-127	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	58	-0-	-438	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	254	-0-	254	254	254	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	464	-0-	464	718	464	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	390	-0-	390	1108	390	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2114 RRCID -> 172148 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3621 RRCID -> 172149 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1915 RRCID -> 172520 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4690 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 221 RRCID -> 172564 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4788 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 512 RRCID -> 172695 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4978 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 914 RRCID -> 172806 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4886 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 424 RRCID -> 174644 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4652 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1116 RRCID -> 175123 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4976 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 176320 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5622 - 5678

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-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3620 RRCID -> 177132 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4874 - 4884

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 216 RRCID -> 177196 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4931 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3207 RRCID -> 178259 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5002 - 5008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 516 RRCID -> 178260 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4712 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2208 RRCID -> 182587 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4594 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 270422 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3086 - 3118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 165771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		Y	-0-			-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	784	-0-	784	784	784	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	720	-0-	720	1504	720	3		Y	-0-			-0-
05	2000 N	744	-0-	-1256	248	744	3		Y	-0-			-0-
06	968 N	720	-0-	-248	-0-	720	3		Y	-0-			-0-
07	744 N	62	-0-	-682	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
08	744 N	7	-0-	-737	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
09	720 N	372	-0-	-348	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 8 RRCID -> 165774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
02	336 N	252	-0-	-84	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	252	-0-	252	252	252	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	540	-0-	540	792	540	3		Y	-0-			-0-
05	2000 N	1395	-0-	-605	187	1395	3		Y	-0-			-0-
06	1267 N	1080	-0-	-187	-0-	1080	3		Y	-0-			-0-
07	279 N	31	-0-	-248	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
08	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	270 N	155	-0-	-115	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-			-0-
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOODY #32 UNIT WELL #: 32 RRCID -> 176858 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 2994 - 3028

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. N. WELL #: 46 RRCID -> 184893 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3620 - 3750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
DOBBINS, C. L. WELL #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3468 - 3474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3188 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-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: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOOREHEAD, A. WELL #: 2 RRCID -> 187924 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 32 RRCID -> 194602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY, AA & DA WELL #: 108P RRCID -> 195229 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 104P RRCID -> 195362 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 110P RRCID -> 195368 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3		Y	-0-			-0-
02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		Y	-0-			-0-
03	4247 X	1777	-0-	-2470	-0-	1777	3		Y	-0-			-0-
04	4110 X	2149	-0-	-1961	-0-	2149	3		Y	-0-			-0-
05	4247 X	1815	-0-	-2432	-0-	1815	3		Y	-0-			-0-
06	4110 X	918	-0-	-3192	-0-	918	3		Y	-0-			-0-
07	2294 X	433	-0-	-1861	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-			-0-
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY, AA & DA WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 102P RRCID -> 195388 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 114P RRCID -> 195503 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY , AA & DA WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	21697	3		Y	-0-			-0-
02	18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	18221	3		Y	-0-			-0-
03	18197 X	13835	-0-	-4362	-0-	13835	3		Y	-0-			-0-
04	21000 X	15310	-0-	-5690	-0-	15310	3		Y	-0-			-0-
05	21700 X	15502	-0-	-6198	-0-	15502	3		Y	-0-			-0-
06	21000 X	6588	-0-	-14412	-0-	6588	3		Y	-0-			-0-
07	20181 X	14158	-0-	-6023	-0-	14158	3		Y	-0-			-0-
08	15810 X	113	-0-	-15697	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
09	15300 X	7132	-0-	-8168	-0-	7132	3		Y	-0-			-0-
10	17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	17168	3		Y	-0-			-0-
11	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	3		Y	-0-			-0-
12	14167 X	8521	-0-	-5646	-0-	8521	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN NAT'L BANK WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SULLIVAN, E. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 196945 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY, E. WELL #: 34 RRCID -> 197037 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1213 - 1218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 197853 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 2912 - 2915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LEWIS, J. W. 'A' WELL #: 39 RRCID -> 197855 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 905 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	1047	-0-	-1445	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	808	-0-	-525	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	732	-0-	-408	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	611	-0-	-536	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	780	N	472	-0-	-308	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	173	-0-	-307	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 8 RRCID -> 198709 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY, E. WELL #: 32 RRCID -> 203954 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679

01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	20	-0-	-1530	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOODY, E. WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. W. "A" WELL #: 36 RRCID -> 229101 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6082	3		N	-0-			-0-
02	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
04	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
06	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 11 RRCID -> 193721 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 1948 PERF. 1288 - 1304

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2014 - PLUGGED 07/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "B" WELL #: 5 RRCID -> 211960 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "A" WELL #: 5 RRCID -> 215077 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					78
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					78
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					78
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					78
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					78
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					78
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					78
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					78
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					78
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					78
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					78
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
DUNN "B" WELL #: 7 RRCID -> 215906 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
KEYSTONE WELL #: 1 RRCID -> 265250 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9994 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47709	X	25317	-0-	-22392	-0-	310	1	24828	2	N	163	192	1	1	8	155
							179	9									
02	43092	X	18945	-0-	-24147	-0-	280	1	18526	2	N	126	209	1	2	8	70
							139	9									
03	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	310	1	17300	2	N	100	1	8			169
							110	9									
04	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	300	1	14408	2	N	89	187	1	3	8	68
							98	9									
05	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	310	1	13757	2	N	81	2	8			147
							89	9									
06	8100	X	7862	-0-	-238	-0-	201	1	7620	2	N	37					184
							41	9									
07	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					184
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					184
09	6000	X	2322	-0-	-3678	-0-	57	1	2251	2	N	13					197
							14	9									
10	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	310	1	15343	2	N	109	196	1			110
							120	9									
11	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	300	1	12529	2	N	76	1	8			185
							84	9									
*12	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	310	1	9995	2	N	49	182	1			52
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 140,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 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	7750	X	7570	-0-	-180	-0-	7570	3			Y	-0-					-0-
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6891	-0-	-177	-0-	6891	3			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6816	-0-	-504	-0-	6816	3			Y	-0-					-0-
05	7564	X	7260	-0-	-304	-0-	7260	3			Y	-0-					-0-
06	7320	X	3293	-0-	-4027	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-
07	7564	X	475	-0-	-7089	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
08	7254	X	96	-0-	-7158	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	7020	X	2638	-0-	-4382	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	3			Y	-0-					-0-
11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-
*12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE MILLS WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800

01	7812 X	4938	-0-	-2874	-0-	4938	3		Y	-0-			-0-
02	7056 X	974	-0-	-6082	-0-	974	3		Y	-0-			-0-
03	7099 X	4991	-0-	-2108	-0-	4991	3		Y	-0-			-0-
04	6870 X	6408	-0-	-462	-0-	6408	3		Y	-0-			-0-
05	7099 X	6308	-0-	-791	-0-	6308	3		Y	-0-			-0-
06	4830 X	2242	-0-	-2588	-0-	2242	3		Y	-0-			-0-
07	6634 X	156	-0-	-6478	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
08	6634 X	81	-0-	-6553	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
09	5760 X	554	-0-	-5206	-0-	554	3		Y	-0-			-0-
10	5952 X	1619	-0-	-4333	-0-	1619	3		Y	-0-			-0-
11	2250 X	1554	-0-	-696	-0-	1554	3		Y	-0-			-0-
*12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 45 RRCID -> 203245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	683	-0-	683	683	683	3		N	-0-			-0-
*11	2325 X	1642	-0-	-683	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
*12	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS GAS UNIT WELL #: 2W RRCID -> 182576 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9421 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610 X	7835	-0-	-1775	-0-	7802	3	33	9	N	30					70
02	8680 X	7122	-0-	-1558	-0-	7090	3	32	9	N	29					99
03	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7883	3	34	9	N	31					130
04	7530 X	6556	-0-	-974	-0-	6526	3	30	9	N	27					157
05	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	7780	3	35	9	N	32					189
06	7530 X	3409	-0-	-4121	-0-	3395	3	14	9	N	13					202
07	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					202
08	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					202
09	7200 X	2943	-0-	-4257	-0-	2934	3	9	9	N	8					210
10	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	11860	3	18	9	N	16	181	1			45
11	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9945	3	28	9	N	25					70
*12	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	8976	3	41	9	N	37					107

TOTAL GAS PROD: 74,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 2 W RRCID -> 075213 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	5			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX) 20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	5		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE, S. (WILCOX 8040) 20216 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS WELL #: 3 W RRCID -> 095913 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 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-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900) 20233 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
PGI OPERATING COMPANY 631801
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 005904 COMPL. DATE 10/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4915 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (WESTBURY) 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	364	1	362	3	N	245					302
							270	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	319	1	337	3	N	235	355	1			182
							259	9									
03	1023	N	948	-0-	-75	-0-	269	1	384	3	N	268	361	1			89
							295	9									
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	316	1	351	3	N	255					344
							281	9									
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	371	1	337	3	N	249	359	1			234
							274	9									
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	445	1	350	3	N	250	359	1			125
							275	9									
07	992	N	757	-0-	-235	-0-	210	1	257	3	N	264					389
							290	9									
08	992	N	800	-0-	-192	-0-	223	1	289	3	N	262	357	1			294
							288	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	458	1	299	3	N	266	353	1			207
							293	9									
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	579	1	213	3	N	263	181	1			289
							289	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	346	1	265	3	N	252	184	1			357
							277	9									
12	1147	N	915	-0-	-232	-0-	384	1	247	3	N	258					615
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 11,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,067

MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	370	1	368	3	N	93	180	1			152
							102	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	306	1	323	3	N	65					217
							72	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	257	1	366	3	N	67	179	1			105
							74	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	221	1	246	3	N	70					175
							77	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	80	1	73	3	N	57					232
							63	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	72	1	57	3	N	-0-	183	1			49
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	67	3	N	120					169
							132	9									
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	39	3	N	55	182	1			42
							61	9									
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	36	1	24	3	N	55					97
							61	9									
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	85	1	31	3	N	60					157
							66	9									
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	45	1	34	3	N	58	183	1			32
							64	9									
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	47	1	30	3	N	57					89
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13372	-0-	-795	-0-	5598 2199	1 9	5575	3	N	1999	2158	1			339
02	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	5361 2373	1 9	5655	3	N	2157	2172	1			324
03	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	6273 2972	1 9	8933	3	N	2702	2338	1			688
04	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	6014 2470	1 9	6681	3	N	2245	2120	1			813
05	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	6297 2256	1 9	5724	3	N	2051	2363	1			501
06	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	5504 1962	1 9	4333	3	N	1784	1604	1			681
07	9424	X	8776	-0-	-648	-0-	2411 1940	1 9	4425	3	N	1764	1815	1			630
08	9424	X	8144	-0-	-1280	-0-	2427 1871	1 9	3846	3	N	1701	1982	1			349
09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	4618 1695	1 9	3014	3	N	1541	1269	1			621
*10	8680	X	7577	-0-	-1103	-0-	4497 1434	1 9	1646	3	N	1304	1452	1			473
11	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	4692 1885	1 9	3595	3	N	1714	1638	1			549
*12	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	4977 1625	1 9	3194	3	N	1477	1467	1			559

TOTAL GAS PROD: 139,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,439

WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	317	1	316	3	N	452	541	1			143
							497	9									
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	211	1	223	3	N	441	366	1			218
							485	9									
03	1147	N	871	-0-	-276	-0-	156	1	223	3	N	447	360	1			305
							492	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	184	1	204	3	N	630	727	1			208
							693	9									
05	1023	N	689	-0-	-334	-0-	200	1	182	3	N	279	365	1			122
							307	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	744	1	586	3	N	444	358	1			208
							488	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	396	1	727	3	N	473	359	1			322
							520	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	416	1	659	3	N	430	354	1			398
							473	9									
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	869	1	567	3	N	407	543	1			262
							448	9									
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1024	1	375	3	N	435	184	1			513
							479	9									
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	712	1	546	3	N	421	727	1			207
							463	9									
12	2108	N	1748	-0-	-360	-0-	786	1	505	3	N	415	365	1			257
							457	9									

TOTAL GAS PROD: 16,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,274

MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	983	-0-	-133	-0-	251	1	250	3	N	438	364	1			309
							482	9									
02	980	N	827	-0-	-153	-0-	243	1	256	3	N	298	367	1			240
							328	9									
03	1209	N	702	-0-	-507	-0-	174	1	247	3	N	255	363	1			132
							281	9									
04	960	N	524	-0-	-436	-0-	165	1	184	3	N	159					291
							175	9									
05	930	N	437	-0-	-493	-0-	182	1	165	3	N	82	183	1			190
							90	9									
06	690	N	311	-0-	-379	-0-	135	1	106	3	N	64					254
							70	9									
07	527	N	178	-0-	-349	-0-	47	1	85	3	N	42					296
							46	9									
08	434	N	30	-0-	-404	-0-	9	1	14	3	N	6					302
							7	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	18	1	12	3	N	19					321
							21	9									
*10	186	N	26	-0-	-160	-0-	15	1	5	3	N	5					326
							6	9									
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	6					332
							7	9									
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	1	4	3	N	10					342
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,384

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
WESTBURY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 167862 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 15015 PERF.13882 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	159 911	1 9	5456	2	N	828	906	1			215
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	148 735	1 9	4518	2	N	668	730	1			153
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	130 755	1 9	4410	2	N	686	539	1			300
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	121 664	1 9	3904	2	N	604	541	1			363
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	123 645	1 9	3953	2	N	586	721	1			228
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	119 600	1 9	3545	2	N	545	541	1	6	8	226
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	125 601	1 9	3688	2	N	546	541	1			231
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	110 563	1 9	3563	2	N	512	537	1			206
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	106 536	1 9	3295	2	N	487	551	1			142
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	123 535	1 9	3228	2	N	486	362	1			266
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	100 532	1 9	3015	2	N	484	549	1			201
*12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	113 528	1 9	3006	2	N	480	364	1			317

TOTAL GAS PROD: 54,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,912

APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
PAGGI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14040 PERF.13791 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	69	-0-	-303	-0-	2	1	56	2	N	10					156
							11	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-	102	1			54
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	40	1	1377	2	N	233	178	1			291
							256	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	32	1	989	2	N	125	179	1			237
							138	9									
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	69					306
04	3000	N	4262	-0-	1262	1262	125	1	4005	2	N	120					426
							132	9									
05	3100	N	3719	-0-	619	1881	108	1	3494	2	N	106	183	1			349
							117	9									
06	3000	N	3563	-0-	563	2444	114	1	3376	2	N	66	177	1	16	8	222
							73	9									
07	6487	X	4043	-0-	-2444	-0-	131	1	3851	2	N	55					277
							61	9									
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	116	1	3750	2	N	37					314
							41	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	100	1	3111	2	N	129	178	1			265
							142	9									
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	115	1	3025	2	N	7					272
							8	9									
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	89	1	2684	2	N	2					274
							2	9									
*12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	127	1	3390	2	N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 35,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	80	1	2736	2	N	233	181	1			164
							256	9									
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	86	1	2621	2	N	182	184	1			162
							200	9									
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	81	1	2745	2	N	208	174	1			196
							229	9									
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	81	1	2617	2	N	199	178	1			217
							219	9									
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	86	1	2776	2	N	184	184	1			217
							202	9									
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	87	1	2587	2	N	175	182	1	1	8	209
							193	9									
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	93	1	2744	2	N	192	182	1			219
							211	9									
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	85	1	2765	2	N	185	180	1			224
							204	9									
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	85	1	2651	2	N	195	178	1			241
							215	9									
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	100	1	2646	2	N	189	181	1			249
							208	9									
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	83	1	2517	2	N	189	179	1			259
							208	9									
*12	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	97	1	2584	2	N	188	179	1			268
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 35,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,319

PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	168	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
WALTER CO. WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30019 X	30019	-0-	-0-	-0-	1222	1	25039	2	N	3416	3429	1			246
						3758	9									
02	22596 X	18581	-0-	-4015	-0-	867	1	14703	2	N	2737	2691	1			292
						3011	9									
03	21359 X	13722	-0-	-7637	-0-	628	1	11355	2	N	1581	1764	1			109
						1739	9									
04	28140 X	10204	-0-	-17936	-0-	474	1	8521	2	N	1099	1009	1			199
						1209	9									
05	29078 X	23169	-0-	-5909	-0-	1051	1	19134	2	N	2713	2750	1			162
						2984	9									
06	28140 X	27300	-0-	-840	-0-	1249	1	23014	2	N	2761	2731	1	4	8	188
						3037	9									
07	28529 X	28529	-0-	-0-	-0-	923	1	24711	2	N	2632	2539	1			281
						2895	9									
08	30673 X	30673	-0-	-0-	-0-	5408	1	22478	2	N	2534	2617	1			198
						2787	9									
09	27300 X	24939	-0-	-2361	-0-	4994	1	17662	2	N	2075	2105	1			168
						2283	9									
10	28520 X	8408	-0-	-20112	-0-	3268	1	3825	2	N	1195	1178	1			185
						1315	9									
11	29670 X	10033	-0-	-19637	-0-	353	1	7809	2	N	1701	1698	1			188
						1871	9									
12	30659 X	9920	-0-	-20739	-0-	643	1	7450	2	N	1661	1744	1			105
						1827	9									

TOTAL GAS PROD: 235,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,105

KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 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	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	984	1	312	2	N	250	362	1			50
						275	9									
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	927	1	311	2	N	212	184	1			78
						233	9									
03	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1014	1	92	2	N	247	185	1			140
						272	9									
04	1530 N	1246	-0-	-284	-0-	991	1	40	2	N	195	180	1			155
						215	9									
05	1643 N	937	-0-	-706	-0-	780	1	2	2	N	141	183	1			113
						155	9									
06	1320 N	341	-0-	-979	-0-	256	1	2	2	N	75					188
						83	9									
07	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1023	1	213	9	N	194	182	1			200
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1019	1	195	9	N	177	182	1			195
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	986	1	188	9	N	171	181	1			185
10	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1023	1	196	9	N	178	183	1			180
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	996	1	218	2	N	183	183	1			180
						201	9									
*12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1034	1	364	2	N	180	182	1			178
						198	9									

TOTAL GAS PROD: 14,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,203

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
WALTER CO. WELL #: 2 RRCID -> 271201 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 15248 PERF.14933 - 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	133994 X	133994	-0-	-0-	-0-	4742	1	112342	2	N	15373	15353	1			330
						16910	9									
02	123885 X	123885	-0-	-0-	-0-	4779	1	104142	2	N	13604	13477	1			457
						14964	9									
03	128333 X	128333	-0-	-0-	-0-	4727	1	107635	2	N	14519	14696	1			280
						15971	9									
04	133434 X	133434	-0-	-0-	-0-	5028	1	111756	2	N	15136	15159	1			257
						16650	9									
05	131758 X	131758	-0-	-0-	-0-	4944	1	110424	2	N	14900	14837	1			320
						16390	9									
06	121354 X	121354	-0-	-0-	-0-	4831	1	101084	2	N	14035	14045	1			310
						15439	9									
07	124694 X	124694	-0-	-0-	-0-	5223	1	104479	2	N	13629	13752	1			187
						14992	9									
08	132262 X	132262	-0-	-0-	-0-	5105	1	111519	2	N	14216	14063	1			340
						15638	9									
09	125763 X	125763	-0-	-0-	-0-	5014	1	105983	2	N	13424	13417	1			347
						14766	9									
10	122636 X	99125	-0-	-23511	-0-	4629	1	82789	2	N	10643	10803	1			187
						11707	9									
11	122851 X	122851	-0-	-0-	-0-	4976	1	103269	2	N	13278	12845	1			620
						14606	9									
12	122636 X	111481	-0-	-11155	-0-	5079	1	93495	2	N	11734	12081	1			273
						12907	9									

TOTAL GAS PROD: 1,488,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,491

CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
TWO SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 251258 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13954 - 14046

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2014 - P&A 06/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMAZON QUEEN WELL #: 1 RRCID -> 255748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14401 - 14503

01 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - PLUGGED 06/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWO SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 261178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 14398 PERF.14588 - 14666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2014 - P&A 07/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 261179 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14876 - 14952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - P&A 07/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

01	7316 X	5792	-0-	-1524	-0-	743	1	4287	3	N	693	590	1			349
						762	9									
02	6272 X	5102	-0-	-1170	-0-	661	1	3777	3	N	604	587	1			366
						664	9									
03	6355 X	5446	-0-	-909	-0-	790	1	3956	3	N	636	780	1			222
						700	9									
04	6150 X	5105	-0-	-1045	-0-	801	1	3678	3	N	569	580	1			211
						626	9									
05	6231 X	5241	-0-	-990	-0-	890	1	3670	3	N	619	577	1			253
						681	9									
06	5610 X	4950	-0-	-660	-0-	815	1	3548	3	N	534	575	1			212
						587	9									
07	5642 X	5496	-0-	-146	-0-	1040	1	3838	3	N	562	572	1			202
						618	9									
08	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	1116	1	4070	3	N	556	563	1	1	8	194
						612	9									
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	710	1	3829	3	N	553	385	1	9	8	353
						608	9									
10	5208 X	5063	-0-	-145	-0-	572	1	3878	3	N	557	747	1	14	8	149
						613	9									
11	5040 X	4700	-0-	-340	-0-	473	1	3619	3	N	553	390	1	3	8	309
						608	9									
12	5208 X	4651	-0-	-557	-0-	130	1	3872	3	N	590	574	1	12	8	313
						649	9									

TOTAL GAS PROD: 62,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,026

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MANION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263887 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.14703 - 14707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMAZON QUEEN WELL #: 2 RRCID -> 265866 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 14251 PERF.14338 - 14391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - P&A 06/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-JEB WELL #: 1ST RRCID -> 274133 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 15342 PERF.15085 - 15221

01	0 W	180188	-0-	180188	1419882	9730	1	148584	3	N	19885	19970	1				426
						21874	9										
02	0 W	143630	-0-	143630	1563512	8624	1	117507	3	N	15908	15918	1				416
						17499	9										
03	0 W	160166	-0-	160166	1723678	9291	1	133293	3	N	15984	16084	1				316
						17582	9										
04	0 W	131759	-0-	131759	1855437	9199	1	108448	3	N	12829	12751	1				394
						14112	9										
05	0 W	104205	-0-	104205	1959642	9354	1	84232	3	N	9654	9505	1				543
						10619	9										
06	0 W	91405	-0-	91405	2051047	9155	1	74102	3	N	7407	7521	1				429
						8148	9										
07	0 W	85989	-0-	85989	2137036	9321	1	69558	3	N	6464	6798	1				95
						7110	9										
08	0 W	75182	-0-	75182	2212218	9056	1	60056	3	N	5518	5380	1				233
						6070	9										
09	0 W	67402	-0-	67402	2279620	8663	1	53870	3	N	4426	4312	1	1	8		346
						4869	9										
10	0 W	59586	-0-	59586	2339206	9318	1	45818	3	N	4045	4004	1	1	8		386
						4450	9										
11	0 W	43795	-0-	43795	2383001	8988	1	31443	3	N	3058	3068	1				376
						3364	9										
*12	2430087 X	47086	-0-	-2383001	-0-	2049	1	41844	3	N	2903	2675	1	1	8		603
						3193	9										

TOTAL GAS PROD: 1,190,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,081

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 179535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13800 PERF.13256 - 13355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1850	-0-	-1777	-0-	179	1	1220	2	N	410	577	1			95
						451	9									
02	2576 X	2198	-0-	-378	-0-	248	1	1564	2	N	351	196	1			250
						386	9									
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	284	1	1953	2	N	372	428	1			194
						409	9									
04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	278	1	1914	2	N	431	536	1			89
						474	9									
05	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	366	1	2887	2	N	595	387	1			297
						655	9									
06	2550 X	2452	-0-	-98	-0-	252	1	1767	2	N	394	384	1			307
						433	9									
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	312	1	2059	2	N	487	565	1			229
						536	9									
08	3906 X	2738	-0-	-1168	-0-	299	1	1956	2	N	439	309	1			359
						483	9									
09	3780 X	2781	-0-	-999	-0-	323	1	1981	2	N	434	388	1			405
						477	9									
10	3906 X	2968	-0-	-938	-0-	343	1	2065	2	N	509	583	1			331
						560	9									
11	2820 X	2710	-0-	-110	-0-	307	1	1855	2	N	498	385	1			444
						548	9									
*12	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	355	1	3333	2	N	523	588	1			379
						575	9									

TOTAL GAS PROD: 34,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,443

DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	282	1	1925	2	N	717	793	1			131
						789	9									
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	329	1	2072	2	N	688	685	1			134
						757	9									
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	339	1	2331	2	N	679	672	1			141
						747	9									
04	2910 X	2534	-0-	-376	-0-	243	1	1673	2	N	562	665	1			38
						618	9									
05	3503 X	3242	-0-	-261	-0-	280	1	2210	2	N	684	581	1			141
						752	9									
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	334	1	2343	2	N	698	686	1			153
						768	9									
07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	378	1	2490	2	N	768	740	1			181
						845	9									
08	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	331	1	2167	2	N	740	851	1			70
						814	9									
09	3450 X	2815	-0-	-635	-0-	306	1	1881	2	N	571	582	1			59
						628	9									
10	3720 X	2339	-0-	-1381	-0-	259	1	1560	2	N	473	390	1			142
						520	9									
11	3600 X	1166	-0-	-2434	-0-	153	1	922	2	N	83	123	1			102
						91	9									
12	3720 X	276	-0-	-3444	-0-	27	1	249	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 32,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,663

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (13600) 20254 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
KM WELL #: 1 RRCID -> 261974 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14142 - 14154

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26203 09/03/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 1 RRCID -> 233770 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 15309 PERF.14584 - 14694

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45818 X	40970	-0-	-4848	-0-	310 2588	1 9	38072	2	Y	2353	1788	1			767
02	41384 X	36975	-0-	-4409	-0-	280 1878	1 9	34817	2	Y	1707	1778	1			696
03	47869 X	47869	-0-	-0-	-0-	307 2556	1 9	45006	2	Y	2324	2744	1			276
04	46020 X	39926	-0-	-6094	-0-	300 2015	1 9	37611	2	Y	1832	1188	1			920
05	43989 X	38608	-0-	-5381	-0-	310 2016	1 9	36282	2	Y	1833	2528	1			225
06	46320 X	17755	-0-	-28565	-0-	159 958	1 9	16638	2	Y	871	1002	1			94
07	47864 X	36228	-0-	-11636	-0-	171 2008	1 9	34049	2	Y	1825	1381	1			538
08	47864 X	39606	-0-	-8258	-0-	310 2269	1 9	37027	2	Y	2063	2379	1			222
09	39930 X	32623	-0-	-7307	-0-	300 1940	1 9	30383	2	Y	1764	1562	1			424
10	38595 X	28720	-0-	-9875	-0-	310 1555	1 9	26855	2	Y	1414	1387	1			451
*11	38340 X	21513	-0-	-16827	-0-	243 1244	1 9	20026	2	Y	1131	1308	1			274
12	39618 X	1694	-0-	-37924	-0-	22 96	1 9	1576	2	Y	87	361	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 382,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,204

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 274922 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15509 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69192 X	32804	-0-	-36388	-0-	301 4035	1 9	28468	2	N	3668	3618	1			469
02	62496 X	20789	-0-	-41707	-0-	266 2724	1 9	17799	2	N	2476	2267	1			678
03	69192 X	6724	-0-	-62468	-0-	127 862	1 9	5735	2	N	784	1200	1			262
04	66960 X	6106	-0-	-60854	-0-	267 728	1 9	5111	2	N	662	395	1			529
05	69192 X	5494	-0-	-63698	-0-	310 667	1 9	4517	2	N	606	991	1			144
06	66960 X	4133	-0-	-62827	-0-	297 535	1 9	3301	2	N	486	197	1			433
07	69192 X	3825	-0-	-65367	-0-	304 453	1 9	3068	2	N	412	568	1			277
08	69192 X	4242	-0-	-64950	-0-	310 520	1 9	3412	2	N	473	588	1			162
09	66960 X	3826	-0-	-63134	-0-	291 446	1 9	3089	2	N	405	201	1			366
10	69192 X	4431	-0-	-64761	-0-	310 494	1 9	3627	2	N	449	583	1			232
11	66960 X	4285	-0-	-62675	-0-	288 718	1 9	3279	2	N	653	401	1			484
12	69192 X	11760	-0-	-57432	-0-	242 1040	1 9	10478	2	N	945	988	1			441

TOTAL GAS PROD: 108,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,019

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90402	X	90402	-0-	-0-	-0-	233	1	82617	2	N	6865	6178	1	1	8	686
							7552	9									
02	178388	X	134967	-0-	-43421	-0-	274	1	123780	2	N	9921	10025	1	9	8	573
							10913	9									
03	197501	X	136142	-0-	-61359	-0-	310	1	125094	2	N	9762	9658	1	12	8	665
							10738	9									
04	191130	X	116713	-0-	-74417	-0-	300	1	106800	2	N	8739	8638	1	33	8	733
							9613	9									
05	197501	X	64615	-0-	-132886	-0-	257	1	59592	2	N	4333	4405	1	21	8	640
							4766	9									
06	191130	X	78146	-0-	-112984	-0-	300	1	71438	2	N	5825	5958	1	9	8	498
							6408	9									
07	197501	X	86545	-0-	-110956	-0-	310	1	79522	2	N	6103	6143	1	47	8	411
							6713	9									
08	197501	X	59354	-0-	-138147	-0-	242	1	54299	2	N	4375	4553	1	33	2	200
							4813	9									
09	191130	X	685	-0-	-190445	-0-	15	1	473	2	N	179	13	8			366
							197	9									
10	197501	X	5357	-0-	-192144	-0-	124	1	4790	2	N	403	393	1			376
							443	9									
11	191130	X	-0-	-0-	-191130	-0-					N	41	200	1			217
12	197501	X	-0-	-0-	-197501	-0-					N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 772,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,546

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 2 RRCID -> 267213 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 12563 PERF.12765 - 12770

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2014 - P&A 05/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835

PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78089	X	263	-0-	-77826	-0-	263	4			N	-0-					25
02	59192	X	92	-0-	-59100	-0-	4	1	30	2	N	-0-					25
							58	4									
03	3751	X	106	-0-	-3645	-0-	49	1	57	4	N	-0-					25
04	3000	X	22	-0-	-2978	-0-	22	4			N	-0-					25
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					25
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	44	44	8			25
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80077	X	80077	-0-	-0-	-0-	2204	1	73546	2	N	3934	3844	1			444
							4327	9									
02	64958	X	64958	-0-	-0-	-0-	2019	1	59228	2	N	3374	3404	1			414
							3711	9									
03	80669	X	80669	-0-	-0-	-0-	7161	1	69343	2	N	3786	3726	1			474
							4165	9									
04	77153	X	77153	-0-	-0-	-0-	7851	1	65466	2	N	3487	3507	1			454
							3836	9									
05	75784	X	75784	-0-	-0-	-0-	8537	1	63616	2	N	3301	3341	1			414
							3631	9									
06	69269	X	69269	-0-	-0-	-0-	6732	1	58857	2	N	3345	3128	1	9	8	622
							3680	9									
07	71464	X	71464	-0-	-0-	-0-	6922	1	60989	2	N	3230	3410	1			442
							3553	9									
08	69998	X	69998	-0-	-0-	-0-	2181	1	64111	2	N	3369	3349	1			462
							3706	9									
09	64641	X	64641	-0-	-0-	-0-	2109	1	59116	2	N	3105	3125	1			442
							3416	9									
10	67639	X	67639	-0-	-0-	-0-	4155	1	59847	2	N	3306	3306	1			442
							3637	9									
11	67865	X	67865	-0-	-0-	-0-	6552	1	57702	2	N	3283	3263	1			462
							3611	9									
*12	60767	X	60767	-0-	-0-	-0-	4889	1	52499	2	N	3072	3112	1			422
							3379	9									

TOTAL GAS PROD: 850,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,592

CASEY, LORETTA B. WELL #: 1ST RRCID -> 226855 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 15332 PERF.15487 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					238
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			123
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2014 - PLUUGED 05/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	874	1	7933	2	N	810	927	1			100
							891	9									
02	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	450	1	8173	2	N	875	728	1			247
							963	9									
03	11129	X	10853	-0-	-276	-0-	597	1	9208	2	N	953	977	1			223
							1048	9									
04	10770	X	10317	-0-	-453	-0-	620	1	8770	2	N	843	909	1			157
							927	9									
05	11129	X	9938	-0-	-1191	-0-	501	1	8572	2	N	786	736	1			207
							865	9									
06	10500	X	8571	-0-	-1929	-0-	378	1	7416	2	N	706	668	1			245
							777	9									
07	10850	X	8970	-0-	-1880	-0-	405	1	7764	2	N	728	738	1			235
							801	9									
08	10850	X	8814	-0-	-2036	-0-	397	1	7633	2	N	713	720	1			228
							784	9									
09	8850	X	8196	-0-	-654	-0-	408	1	7040	2	N	680	600	1			308
							748	9									
10	9145	X	8418	-0-	-727	-0-	587	1	7042	2	N	717	917	1			108
							789	9									
11	8670	X	7798	-0-	-872	-0-	429	1	6598	2	N	701	561	1			248
							771	9									
12	8959	X	7286	-0-	-1673	-0-	377	1	6212	2	N	634	744	1			138
							697	9									

TOTAL GAS PROD: 108,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,146

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 254828 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508

01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-	143	1			-0-
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					N	-0-					-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-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-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4536	-0-	-610	-0-	96 328	1 9	4112	2	N	298	368	1			238
02	4648	X	3920	-0-	-728	-0-	94 270	1 9	3556	2	N	245	269	1			214
03	5146	X	4482	-0-	-664	-0-	90 325	1 9	4067	2	N	295	186	1			323
04	4770	X	4157	-0-	-613	-0-	90 281	1 9	3786	2	N	255	369	1			209
05	4526	X	4146	-0-	-380	-0-	91 273	1 9	3782	2	N	248	183	1			274
06	4380	X	3616	-0-	-764	-0-	88 235	1 9	3293	2	N	214	184	1	48	8	256
07	4495	X	3764	-0-	-731	-0-	89 249	1 9	3426	2	N	226	184	1			298
08	4495	X	3613	-0-	-882	-0-	78 243	1 9	3292	2	N	221	365	1			154
09	4170	X	3218	-0-	-952	-0-	72 212	1 9	2934	2	N	193	184	1			163
10	4154	X	3435	-0-	-719	-0-	94 233	1 9	3108	2	N	212	184	1			191
11	3630	X	3334	-0-	-296	-0-	78 230	1 9	3026	2	N	209	186	1			214
12	3751	X	3288	-0-	-463	-0-	86 237	1 9	2965	2	N	215	183	1			246

TOTAL GAS PROD: 45,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,831

COOLEY (MEEK SAND) 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
FOSSIL OIL OPERATING, LLC 278838
HORELICA UNIT "A" WELL #: 1ST RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490

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-

HORELICA UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
KRENEK, FRANK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202536 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	245	-0-	-127	-0-	21	1	198	2	N	24					119
							26	9									
02	280	N	116	-0-	-164	-0-	15	1	94	2	N	6					125
							7	9									
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					125
04	240	N	48	-0-	-192	-0-	44	2	4	9	N	4					129
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	7	114	1			22
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					22
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 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	72075	X	65744	-0-	-6331	-0-	1907	1	63004	3	Y	757	695	1			275
							833	9									
02	65100	X	60964	-0-	-4136	-0-	1758	1	58313	3	Y	812	929	1			158
							893	9									
03	70928	X	67131	-0-	-3797	-0-	1931	1	64302	3	Y	816	715	1			259
							898	9									
04	68640	X	63681	-0-	-4959	-0-	1859	1	60889	3	Y	848	947	1			160
							933	9									
05	67487	X	65404	-0-	-2083	-0-	1710	1	62838	3	Y	778	578	1			360
							856	9									
06	65310	X	57479	-0-	-7831	-0-	2116	1	54645	3	Y	653	769	1			244
							718	9									
07	67487	X	62894	-0-	-4593	-0-	2527	1	59642	3	Y	659	721	1			182
							725	9									
08	67146	X	65174	-0-	-1972	-0-	2521	1	61957	3	Y	633	647	1			168
							696	9									
09	63690	X	62147	-0-	-1543	-0-	2303	1	59089	3	Y	686	621	1			233
							755	9									
10	65410	X	60398	-0-	-5012	-0-	2333	1	57327	3	Y	671	758	1			146
							738	9									
11	62067	X	62067	-0-	-0-	-0-	2654	1	58625	3	Y	716	537	1			325
							788	9									
12	65162	X	54321	-0-	-10841	-0-	2414	1	51236	3	Y	610	723	1			212
							671	9									

TOTAL GAS PROD: 747,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,639

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	696	1	22964	3	N	244	151	1			180
							268	9									
02	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	592	1	19621	3	N	227	331	1			76
							250	9									
03	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	632	1	21056	3	N	231	132	1			175
							254	9									
04	20328	X	20328	-0-	-0-	-0-	595	1	19501	3	N	211	152	1			234
							232	9									
05	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	525	1	19323	3	N	180	322	1			92
							198	9									
06	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	660	1	17062	3	N	169	109	1			152
							186	9									
07	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	765	1	18059	3	N	176	103	1			225
							194	9									
08	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	727	1	17825	3	N	174	316	1			83
							191	9									
09	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	667	1	17136	3	N	206	120	1			169
							227	9									
10	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	694	1	17009	3	N	171	119	1			221
							188	9									
11	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	697	1	15406	3	N	142	299	1			64
							156	9									
*12	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	786	1	16680	3	N	207	143	1			128
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 232,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,338

TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 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	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	246	1	8136	3	N	90	54	1			108
							99	9									
02	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	219	1	7260	3	N	102	57	1			153
							112	9									
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	209	1	6949	3	N	72	44	1			181
							79	9									
04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	241	1	7914	3	N	94	240	1			35
							103	9									
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	192	1	7017	3	N	54	49	1			40
							59	9									
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	188	1	4826	3	N	34	33	1			41
							37	9									
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	276	1	6508	3	N	96	36	1			101
							106	9									
08	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	291	1	7137	3	N	71	53	1			119
							78	9									
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	196	1	5013	3	N	50	36	1			133
							55	9									
10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	237	1	5804	3	N	50	41	1			142
							55	9									
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	283	1	6258	3	N	82	44	1			180
							90	9									
*12	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	414	1	8773	3	N	130	252	1			58
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 85,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 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	DLQ G-10	174	-0-	174	174	5	1	169	3	Y	-0-	1	1			17
02	DLQ G-10	160	-0-	160	334	5	1	155	3	Y	-0-	1	1			16
03	514 N	180	-0-	-334	-0-	5	1	174	3	Y	1	1	1			16
						1	9									
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	1	1	1			16
						1	9									
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	1	1	1			16
						1	9									
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	7	1	166	3	Y	1	1	1			16
						1	9									
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	171	3	Y	1	1	1			16
						1	9									
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	171	3	Y	1	1	1			16
						1	9									
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	7	1	171	3	Y	1	1	1			16
						1	9									
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	176	3	Y	1					17
						1	9									
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	1					18
						1	9									
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	2	1	1			19
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518

01	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	292	1	9694	3	N	260	238	1			64
						286	9									
02	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	268	1	8874	3	N	255	251	1			68
						281	9									
03	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	274	1	9134	3	N	238	236	1			70
						262	9									
04	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	266	1	8714	3	N	229	207	1			92
						252	9									
05	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	238	1	8707	3	N	217	238	1			71
						239	9									
06	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	289	1	7430	3	N	186	220	1			37
						205	9									
07	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	329	1	7777	3	N	193	45	1			185
						212	9									
08	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	305	1	7482	3	N	185	233	1			137
						204	9									
09	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	249	1	6364	3	N	171	225	1			83
						188	9									
10	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	278	1	6836	3	N	176	48	1			211
						194	9									
11	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	266	1	5862	3	N	193	223	1			181
						212	9									
*12	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	285	1	6061	3	N	190	234	1			137
						209	9									

TOTAL GAS PROD: 99,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,493

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 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	DLQ G-10	10489	-0-	10489	10489	304 162	1 9	10023	3	Y	147	122	1			78
02	DLQ G-10	9667	-0-	9667	20156	273 320	1 9	9074	3	Y	291	282	1			87
03	30848 X	10692	-0-	-20156	-0-	303 320	1 9	10069	3	Y	291	213	1			165
04	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	296 274	1 9	9703	3	Y	249	230	1			184
05	10974 X	10351	-0-	-623	-0-	267 266	1 9	9818	3	Y	242	402	1			24
06	10350 X	9464	-0-	-886	-0-	342 305	1 9	8817	3	Y	277	56	1			245
07	10261 X	10121	-0-	-140	-0-	404 176	1 9	9541	3	Y	160	347	1			58
08	10261 X	7082	-0-	-3179	-0-	272 121	1 9	6689	3	Y	110	150	1			18
09	9930 X	9154	-0-	-776	-0-	333 287	1 9	8534	3	Y	261	199	1			80
10	10261 X	7677	-0-	-2584	-0-	293 191	1 9	7193	3	Y	174	51	1			203
11	9780 X	6677	-0-	-3103	-0-	284 127	1 9	6266	3	Y	115	166	1			152
*12	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	610 217	1 9	12937	3	Y	197	294	1			55

TOTAL GAS PROD: 115,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,514

GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027

01	DLQ G-10	28017	-0-	28017	28017	811 414	1 9	26792	3	Y	376	364	1			94
02	DLQ G-10	24940	-0-	24940	52957	716 455	1 9	23769	3	Y	414	376	1			132
03	80267 X	27310	-0-	-52957	-0-	784 396	1 9	26130	3	Y	360	349	1			143
04	25844 X	25844	-0-	-0-	-0-	753 420	1 9	24671	3	Y	382	371	1			154
05	28241 X	26470	-0-	-1771	-0-	690 398	1 9	25382	3	Y	362	362	1			154
06	27120 X	23960	-0-	-3160	-0-	880 370	1 9	22710	3	Y	336	327	1			163
07	27063 X	25212	-0-	-1851	-0-	1010 354	1 9	23848	3	Y	322	324	1			161
08	27063 X	25089	-0-	-1974	-0-	966 377	1 9	23746	3	Y	343	358	1			146
09	25830 X	23981	-0-	-1849	-0-	884 377	1 9	22720	3	Y	343	347	1			142
10	26474 X	24141	-0-	-2333	-0-	928 394	1 9	22819	3	Y	358	348	1			152
11	24390 X	22412	-0-	-1978	-0-	953 384	1 9	21075	3	Y	349	342	1			159
12	25203 X	23928	-0-	-1275	-0-	1058 416	1 9	22454	3	Y	378	377	1			160

TOTAL GAS PROD: 301,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,323

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3701	-0-	3701	3701	105 130	1 9	3466	3	Y	118	85	1			94
02	DLQ G-10	3241	-0-	3241	6942	93 42	1 9	3106	3	Y	38	103	1			29
03	10457 X	3515	-0-	-6942	-0-	101 40	1 9	3374	3	Y	36	46	1			19
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	91 35	1 9	2983	3	Y	32	39	1			12
05	3999 X	2074	-0-	-1925	-0-	52 80	1 9	1942	3	Y	73	54	1			31
06	3570 X	505	-0-	-3065	-0-	19 3	1 9	483	3	Y	3	3	1			31
07	3255 X	2590	-0-	-665	-0-	105 17	1 9	2468	3	Y	15	43	1			3
08	3255 X	2007	-0-	-1248	-0-	79 14	1 9	1914	3	Y	13	15	1			1
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	120 94	1 9	3076	3	Y	85	49	1			37
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	116 65	1 9	2809	3	Y	59	64	1			32
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	125 62	1 9	2751	3	Y	56	20	1			68
12	3255 X	3055	-0-	-200	-0-	133 101	1 9	2821	3	Y	92	111	1			49

TOTAL GAS PROD: 33,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	13885	-0-	13885	13885	400 241	1 9	13244	3	Y	219	235	1			62
02	DLQ G-10	13095	-0-	13095	26980	377 213	1 9	12505	3	Y	194	182	1			74
03	40833 X	13853	-0-	-26980	-0-	398 191	1 9	13264	3	Y	174	187	1			61
04	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	385 184	1 9	12660	3	Y	167	193	1			35
05	14508 X	13430	-0-	-1078	-0-	351 167	1 9	12912	3	Y	152	147	1			40
06	14040 X	11716	-0-	-2324	-0-	429 189	1 9	11098	3	Y	172	153	1			59
07	13764 X	11859	-0-	-1905	-0-	475 175	1 9	11209	3	Y	159	154	1			64
08	13764 X	12370	-0-	-1394	-0-	476 205	1 9	11689	3	Y	186	185	1			65
09	13230 X	11840	-0-	-1390	-0-	438 183	1 9	11219	3	Y	166	206	1			25
10	13423 X	11533	-0-	-1890	-0-	445 162	1 9	10926	3	Y	147	150	1			22
11	11730 X	11173	-0-	-557	-0-	474 242	1 9	10457	3	Y	220	183	1			59
*12	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	554 234	1 9	11742	3	Y	213	194	1			78

TOTAL GAS PROD: 150,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,169

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12573 - 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	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-

COLONY WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGELHOLM WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 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	DLQ G-10	158	-0-	158	158	5	1	127	3	Y	24	1	1			36
						26	9									
02	DLQ G-10	77	-0-	77	235	2	1	74	3	Y	1	1	1			36
						1	9									
03	400 X	165	-0-	-235	-0-	5	1	159	3	Y	1	1	1			36
						1	9									
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	1	1	1			36
						1	9									
05	155 X	66	-0-	-89	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	36	1			-0-
06	150 X	51	-0-	-99	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	14967	-0-	14967	14967	431	1	14215	3	Y	292	280	1			87
						321	9									
02	DLQ G-10	15278	-0-	15278	30245	442	1	14637	3	Y	181	194	1			74
						199	9									
03	40964 X	10719	-0-	-30245	-0-	310	1	10331	3	Y	71	122	1			23
						78	9									
04	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	165	1	5425	3	Y	48	56	1			15
						53	9									
05	19530 X	2294	-0-	-17236	-0-	59	1	2195	3	Y	36	21	1			30
						40	9									
06	16380 X	931	-0-	-15449	-0-	35	1	889	3	Y	6	31	1			5
						7	9									
07	5580 X	1729	-0-	-3851	-0-	70	1	1634	3	Y	23	13	1			15
						25	9									
08	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	363	1	8927	3	Y	81	78	1			18
						89	9									
09	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	469	1	12022	3	Y	108	97	1			29
						119	9									
10	2294 X	1251	-0-	-1043	-0-	48	1	1194	3	Y	8	30	1			7
						9	9									
11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	204	1	4504	3	Y	56	42	1			21
						62	9									
12	5580 X	4517	-0-	-1063	-0-	199	1	4211	3	Y	97	84	1			34
						107	9									

TOTAL GAS PROD: 84,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 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	DLQ G-10	10622	-0-	10622	10622	303 327	1 9	9992	3	Y	297	277	1			93
02	DLQ G-10	7460	-0-	7460	18082	213 174	1 9	7073	3	Y	158	169	1			82
03	29541 X	11459	-0-	-18082	-0-	324 359	1 9	10776	3	Y	326	318	1			90
04	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	320 145	1 9	10485	3	Y	132	171	1			51
05	10695 X	10244	-0-	-451	-0-	269 105	1 9	9870	3	Y	95	69	1			77
06	11100 X	11095	-0-	-5	-0-	398 408	1 9	10289	3	Y	371	315	1			133
07	11470 X	11286	-0-	-184	-0-	443 391	1 9	10452	3	Y	355	205	1			283
08	11470 X	11146	-0-	-324	-0-	428 189	1 9	10529	3	Y	172	345	1			110
09	11100 X	10602	-0-	-498	-0-	390 176	1 9	10036	3	Y	160	182	1			88
10	11470 X	10564	-0-	-906	-0-	399 350	1 9	9815	3	Y	318	331	1			75
11	11100 X	10014	-0-	-1086	-0-	426 169	1 9	9419	3	Y	154	153	1			76
*12	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	518 294	1 9	10995	3	Y	267	243	1			100

TOTAL GAS PROD: 127,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,805

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 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	DLQ G-10	11643	-0-	11643	11643	340 87	1 9	11216	3	Y	79	90	1			36
02	DLQ G-10	10793	-0-	10793	22436	314 94	1 9	10385	3	Y	85	106	1			15
03	34150 X	11714	-0-	-22436	-0-	339 85	1 9	11290	3	Y	77	70	1			22
04	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	302 92	1 9	9908	3	Y	84	84	1			22
05	11935 X	11331	-0-	-604	-0-	295 169	1 9	10867	3	Y	154	122	1			54
06	11550 X	10309	-0-	-1241	-0-	376 194	1 9	9739	3	Y	176	62	1			168
07	11749 X	10053	-0-	-1696	-0-	398 242	1 9	9413	3	Y	220	145	1			243
08	11718 X	10750	-0-	-968	-0-	408 307	1 9	10035	3	Y	279	398	1			124
09	10980 X	9951	-0-	-1029	-0-	365 189	1 9	9397	3	Y	172	164	1			132
10	11346 X	1987	-0-	-9359	-0-	76 37	1 9	1874	3	Y	34	104	1			62
11	10320 X	462	-0-	-9858	-0-	21 4	1 9	437	3	Y	4	5	1			61
12	10757 X	757	-0-	-10000	-0-	34 7	1 9	716	3	Y	6	62	1			5

TOTAL GAS PROD: 100,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 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	DLQ G-10	31683	-0-	31683	31683	912	1	30168	3	Y	548	491	1			209
						603	9									
02	DLQ G-10	28230	-0-	28230	59913	806	1	26806	3	Y	562	517	1			254
						618	9									
03	90810 X	30897	-0-	-59913	-0-	883	1	29440	3	Y	522	491	1			285
						574	9									
04	29452 X	29452	-0-	-0-	-0-	855	1	28032	3	Y	514	534	1			265
						565	9									
05	30548 X	30548	-0-	-0-	-0-	795	1	29235	3	Y	471	501	1			235
						518	9									
06	28273 X	28273	-0-	-0-	-0-	1036	1	26745	3	Y	447	478	1			204
						492	9									
07	29784 X	29784	-0-	-0-	-0-	1190	1	28088	3	Y	460	465	1			199
						506	9									
08	29581 X	29581	-0-	-0-	-0-	1136	1	27928	3	Y	470	529	1			140
						517	9									
09	28469 X	28469	-0-	-0-	-0-	1049	1	26927	3	Y	448	320	1			268
						493	9									
10	28875 X	28875	-0-	-0-	-0-	1112	1	27297	3	Y	424	616	1			76
						466	9									
11	27382 X	27382	-0-	-0-	-0-	1162	1	25648	3	Y	520	327	1			269
						572	9									
*12	29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	1293	1	27442	3	Y	502	530	1			241
						552	9									

TOTAL GAS PROD: 352,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,888

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 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	DLQ G-10	21384	-0-	21384	21384	620 243	1 9	20521	3	Y	221	204	1			98
02	DLQ G-10	23278	-0-	23278	44662	673 261	1 9	22344	3	Y	237	273	1			62
03	69029 X	24367	-0-	-44662	-0-	704 207	1 9	23456	3	Y	188	180	1			70
04	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	677 182	1 9	22183	3	Y	165	200	1			35
05	25730 X	23462	-0-	-2268	-0-	616 169	1 9	22677	3	Y	154	156	1			33
06	24900 X	19715	-0-	-5185	-0-	730 131	1 9	18854	3	Y	119	122	1			30
07	T. A.	22411	-0-	22411	22411	904 158	1 9	21349	3	Y	144	135	1			39
08	T. A.	16405	-0-	16405	38816	636 138	1 9	15631	3	Y	125	146	1			18
09	T. A.	22065	-0-	22065	60881	818 212	1 9	21035	3	Y	193	168	1			43
10	T. A.	22802	-0-	22802	83683	884 202	1 9	21716	3	Y	184	151	1			76
11	101081 X	17398	-0-	-83683	-0-	743 220	1 9	16435	3	Y	200	173	1			103
12	22816 X	19129	-0-	-3687	-0-	851 231	1 9	18047	3	Y	210	251	1			62

TOTAL GAS PROD: 255,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,140

COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588

01	DLQ G-10	2523	-0-	2523	2523	73 25	1 9	2425	3	Y	23	25	1			7
02	DLQ G-10	2141	-0-	2141	4664	62 19	1 9	2060	3	Y	17	21	1			3
03	6687 X	2023	-0-	-4664	-0-	59 14	1 9	1950	3	Y	13	12	1			4
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	71 24	1 9	2312	3	Y	22	21	1			5
05	2728 X	2197	-0-	-531	-0-	57 32	1 9	2108	3	Y	29	15	1			19
06	2430 X	1714	-0-	-716	-0-	63 11	1 9	1640	3	Y	10	27	1			2
07	2480 X	1875	-0-	-605	-0-	75 12	1 9	1788	3	Y	11	10	1			3
08	2480 X	1899	-0-	-581	-0-	75 13	1 9	1811	3	Y	12	14	1			1
09	2400 X	2110	-0-	-290	-0-	80 17	1 9	2013	3	Y	15	14	1			2
10	2201 X	1987	-0-	-214	-0-	77 14	1 9	1896	3	Y	13	14	1			1
11	1800 X	1547	-0-	-253	-0-	67 13	1 9	1467	3	Y	12	10	1			3
12	2170 X	1684	-0-	-486	-0-	75 15	1 9	1594	3	Y	14	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 24,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	9639	-0-	9639	9639	279 144	1 9	9216	3	Y	131	107	1			71
02	DLQ G-10	8778	-0-	8778	18417	255 76	1 9	8447	3	Y	69	127	1			13
03	27691 X	9274	-0-	-18417	-0-	268 67	1 9	8939	3	Y	61	56	1			18
04	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	251 86	1 9	8216	3	Y	78	72	1			24
05	9734 X	8848	-0-	-886	-0-	231 91	1 9	8526	3	Y	83	91	1			16
06	9420 X	7868	-0-	-1552	-0-	292 52	1 9	7524	3	Y	47	48	1			15
07	9734 X	7415	-0-	-2319	-0-	297 112	1 9	7006	3	Y	102	94	1			23
08	9269 X	8587	-0-	-682	-0-	330 142	1 9	8115	3	Y	129	132	1			20
09	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	346 73	1 9	8898	3	Y	66	72	1			14
10	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	435 81	1 9	10698	3	Y	74	73	1			15
11	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	351 105	1 9	7742	3	Y	95	72	1			38
*12	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	463 176	1 9	9843	3	Y	160	161	1			37

TOTAL GAS PROD: 108,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	9812	-0-	9812	9812	281 245	1 9	9286	3	Y	223	160	1			153
02	DLQ G-10	8924	-0-	8924	18736	252 311	1 9	8361	3	Y	283	340	1			96
03	28794 X	10058	-0-	-18736	-0-	286 253	1 9	9519	3	Y	230	224	1			102
04	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	283 260	1 9	9254	3	Y	236	238	1			100
05	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	263 146	1 9	9662	3	Y	133	155	1			78
06	9720 X	7239	-0-	-2481	-0-	268 48	1 9	6923	3	Y	44	46	1			76
07	10044 X	8862	-0-	-1182	-0-	358 55	1 9	8449	3	Y	50	113	1			13
08	10044 X	9393	-0-	-651	-0-	361 129	1 9	8903	3	Y	117	109	1			21
09	9720 X	8587	-0-	-1133	-0-	315 179	1 9	8093	3	Y	163	111	1			73
10	10044 X	8232	-0-	-1812	-0-	317 101	1 9	7814	3	Y	92	116	1			49
11	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	372 81	1 9	8268	3	Y	74	58	1			65
12	9393 X	8472	-0-	-921	-0-	375 103	1 9	7994	3	Y	94	115	1			44

TOTAL GAS PROD: 108,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,739

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	195 144	1 9	6442	3	N	131	222	1			109
02	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	172 182	1 9	5722	3	N	165	236	1			38
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	144 124	1 9	4775	3	N	113	31	1			120
04	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	142 92	1 9	4620	3	N	84	36	1			168
05	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	167 127	1 9	6103	3	N	115	230	1			53
06	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	149 40	1 9	3850	3	N	36	26	1			63
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	164 48	1 9	3840	3	N	44	23	1			84
08	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	224 114	1 9	5513	3	N	104	39	1			149
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	144 61	1 9	3706	3	N	55	27	1			177
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	194 86	1 9	4783	3	N	78	220	1			35
11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	219 145	1 9	4808	3	N	132	33	1			134
*12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	206 134	1 9	4357	3	N	122	213	1			43

TOTAL GAS PROD: 61,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340

01	DLQ G-10	7729	-0-	7729	7729	223 121	1 9	7385	3	Y	110	108	1			30
02	DLQ G-10	723	-0-	723	8452	21 37	1 9	665	3	Y	34	41	1			23
03	10340 X	1888	-0-	-8452	-0-	55 29	1 9	1804	3	Y	26	37	1			12
04	944 X	944	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	908	3	Y	7	16	1			3
05	10695 X	1536	-0-	-9159	-0-	40 11	1 9	1485	3	Y	10	10	1			3
06	20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	759 191	1 9	19633	3	Y	174	137	1			40
07	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	668 201	1 9	15738	3	Y	183	129	1			94
08	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	334 113	1 9	8209	3	Y	103	158	1			39
09	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	394 133	1 9	10112	3	Y	121	117	1			43
10	13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	532 182	1 9	13079	3	Y	165	173	1			35
11	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	536 218	1 9	11823	3	Y	198	160	1			73
*12	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	632 320	1 9	13398	3	Y	291	262	1			102

TOTAL GAS PROD: 110,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 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	DLQ G-10	9492	-0-	9492	9492	275 157	1 9	9060	3	Y	143	128	1			49
02	DLQ G-10	8099	-0-	8099	17591	233 156	1 9	7710	3	Y	142	132	1			59
03	26742 X	9151	-0-	-17591	-0-	264 136	1 9	8751	3	Y	124	120	1			63
04	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	269 116	1 9	8826	3	Y	105	120	1			48
05	9517 X	9413	-0-	-104	-0-	246 162	1 9	9005	3	Y	147	136	1			59
06	9180 X	8500	-0-	-680	-0-	313 123	1 9	8064	3	Y	112	122	1			49
07	9517 X	8427	-0-	-1090	-0-	339 103	1 9	7985	3	Y	94	102	1			41
08	9517 X	9046	-0-	-471	-0-	350 120	1 9	8576	3	Y	109	122	1			28
09	9210 X	8737	-0-	-473	-0-	322 161	1 9	8254	3	Y	146	96	1			78
10	9424 X	9154	-0-	-270	-0-	353 141	1 9	8660	3	Y	128	185	1			21
11	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	364 162	1 9	8045	3	Y	147	96	1			72
*12	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	404 163	1 9	8547	3	Y	148	154	1			66

TOTAL GAS PROD: 106,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909

01	DLQ G-10	15883	-0-	15883	15883	459 234	1 9	15190	3	Y	213	209	1			55
02	DLQ G-10	14381	-0-	14381	30264	411 326	1 9	13644	3	Y	296	245	1			106
03	45793 X	15529	-0-	-30264	-0-	443 336	1 9	14750	3	Y	305	321	1			90
04	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	342 140	1 9	11202	3	Y	127	170	1			47
05	15934 X	8939	-0-	-6995	-0-	235 101	1 9	8603	3	Y	92	64	1			75
06	15420 X	2738	-0-	-12682	-0-	102 18	1 9	2618	3	Y	16	84	1			7
07	14632 X	2783	-0-	-11849	-0-	113 18	1 9	2652	3	Y	16	17	1			6
08	17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	683 136	1 9	16791	3	Y	124	114	1			16
09	21094 X	21094	-0-	-0-	-0-	783 185	1 9	20126	3	Y	168	148	1			36
10	17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	678 139	1 9	16647	3	Y	126	137	1			25
11	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	394 101	1 9	8697	3	Y	92	84	1			33
12	14632 X	2554	-0-	-12078	-0-	112 65	1 9	2377	3	Y	59	68	1			24

TOTAL GAS PROD: 139,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,634

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 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	DLQ G-10	15810	-0-	15810	15810	457	1	15120	3	Y	212	231	1			64
						233	9									
02	DLQ G-10	13752	-0-	13752	29562	394	1	13058	3	Y	273	226	1			111
						300	9									
03	44951 X	15389	-0-	-29562	-0-	438	1	14606	3	Y	314	308	1			117
						345	9									
04	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	369	1	12084	3	Y	259	309	1			67
						285	9									
05	18538 X	11847	-0-	-6691	-0-	309	1	11322	3	Y	196	192	1			71
						216	9									
06	15300 X	13191	-0-	-2109	-0-	485	1	12528	3	Y	162	163	1			70
						178	9									
07	15376 X	10896	-0-	-4480	-0-	437	1	10324	3	Y	123	132	1			61
						135	9									
08	15376 X	10555	-0-	-4821	-0-	408	1	10019	3	Y	116	131	1			46
						128	9									
09	13200 X	11603	-0-	-1597	-0-	429	1	10999	3	Y	159	176	1			29
						175	9									
10	13640 X	11085	-0-	-2555	-0-	427	1	10478	3	Y	164	162	1			31
						180	9									
11	13200 X	13050	-0-	-150	-0-	557	1	12309	3	Y	167	145	1			53
						184	9									
*12	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	598	1	12687	3	Y	172	160	1			65
						189	9									

TOTAL GAS PROD: 153,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574

01	13578 X	12900	-0-	-678	-0-	375	1	12449	3	N	69	79	1			40
						76	9									
02	12264 X	1830	-0-	-10434	-0-	54	1	1761	3	N	14	21	1			33
						15	9									
03	13578 X	68	-0-	-13510	-0-	3	1	65	3	N	-0-	2	1			31
04	12480 X	1637	-0-	-10843	-0-	48	1	1576	3	N	12	11	1			32
						13	9									
05	20941 X	20941	-0-	-0-	-0-	545	1	20107	3	N	263	208	1			87
						289	9									
06	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	563	1	14577	3	N	220	234	1			73
						242	9									
07	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	570	1	13491	3	N	223	79	1			217
						245	9									
08	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	454	1	11191	3	N	97	233	1			81
						107	9									
09	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	400	1	10266	3	N	82	72	1			91
						90	9									
10	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	557	1	13652	3	N	144	92	1			143
						158	9									
11	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	483	1	10679	3	N	217	209	1			151
						239	9									
*12	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	525	1	11139	3	N	225	228	1			148
						248	9									

TOTAL GAS PROD: 127,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	38	1	1224	3	N	7	7	1			1
							8	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	963	3	N	8	8	1			1
							9	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	38	1	1267	3	N	9	8	1			2
							10	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	33	1	1079	3	N	8	9	1			1
							9	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	32	1	1146	3	N	8	8	1			1
							9	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	N	6	6	1			1
							7	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	38	1	895	3	N	5	5	1			1
							6	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1135	3	N	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	43	1	1086	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	33	1	816	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	651	N	7	-0-	-644	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 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	DLQ G-10		6246	-0-	6246	6246	182	1	6019	3	N	41	39	1			24
							45	9									
02	DLQ G-10		5655	-0-	5655	11901	164	1	5429	3	N	56	43	1			37
							62	9									
03	18902	X	7001	-0-	-11901	-0-	201	1	6716	3	N	76	41	1			72
							84	9									
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	162	1	5332	3	N	62	43	1			91
							68	9									
05	6541	X	5832	-0-	-709	-0-	152	1	5618	3	N	56	98	1			49
							62	9									
06	6780	X	5936	-0-	-844	-0-	220	1	5676	3	N	36	77	1			8
							40	9									
07	7006	X	5417	-0-	-1589	-0-	218	1	5120	3	N	72	30	1			50
							79	9									
08	7006	X	6323	-0-	-683	-0-	244	1	6016	3	N	57	83	1			24
							63	9									
09	5940	X	4476	-0-	-1464	-0-	165	1	4254	3	N	52	31	1			45
							57	9									
10	6138	X	4276	-0-	-1862	-0-	164	1	4024	3	N	80	28	1			97
							88	9									
11	5940	X	4856	-0-	-1084	-0-	208	1	4585	3	N	57	87	1			67
							63	9									
12	6324	X	3751	-0-	-2573	-0-	166	1	3510	3	N	68	80	1			55
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 65,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 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	DLQ G-10	39430	-0-	39430	39430	1126	1	37237	3	N	970	970	1			330
						1067	9									
02	DLQ G-10	35892	-0-	35892	75322	1023	1	33924	3	N	859	1022	1			167
						945	9									
03	112784 X	37462	-0-	-75322	-0-	1063	1	35442	3	N	870	779	1			258
						957	9									
04	35098 X	35098	-0-	-0-	-0-	1013	1	33159	3	N	842	820	1			280
						926	9									
05	41150 X	41150	-0-	-0-	-0-	1062	1	39028	3	N	964	1009	1			235
						1060	9									
06	32427 X	32427	-0-	-0-	-0-	1177	1	30446	3	N	731	770	1			196
						804	9									
07	37138 X	35185	-0-	-1953	-0-	1391	1	32888	3	N	824	742	1			278
						906	9									
08	37138 X	32944	-0-	-4194	-0-	1253	1	30829	3	N	784	790	1			272
						862	9									
09	35940 X	35581	-0-	-359	-0-	1297	1	33336	3	N	862	951	1			183
						948	9									
10	37138 X	31817	-0-	-5321	-0-	1208	1	29750	3	N	781	773	1			191
						859	9									
11	34050 X	23564	-0-	-10486	-0-	990	1	21880	3	N	631	724	1			98
						694	9									
12	36766 X	34881	-0-	-1885	-0-	1521	1	32315	3	N	950	821	1			227
						1045	9									

TOTAL GAS PROD: 415,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,068

DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 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	DLQ G-10	23777	-0-	23777	23777	686	1	22673	3	Y	380	437	1			130
						418	9									
02	DLQ G-10	21676	-0-	21676	45453	622	1	20651	3	Y	366	337	1			159
						403	9									
03	69616 X	24163	-0-	-45453	-0-	693	1	23070	3	Y	364	382	1			141
						400	9									
04	21688 X	21688	-0-	-0-	-0-	632	1	20662	3	Y	358	411	1			88
						394	9									
05	23994 X	22555	-0-	-1439	-0-	588	1	21551	3	Y	378	342	1			124
						416	9									
06	23370 X	20369	-0-	-3001	-0-	745	1	19253	3	Y	337	318	1			143
						371	9									
07	23126 X	22679	-0-	-447	-0-	906	1	21393	3	Y	345	330	1			158
						380	9									
08	23126 X	22642	-0-	-484	-0-	869	1	21373	3	Y	364	370	1			152
						400	9									
09	21840 X	21668	-0-	-172	-0-	796	1	20467	3	Y	368	453	1			67
						405	9									
10	22692 X	21969	-0-	-723	-0-	842	1	20732	3	Y	359	357	1			69
						395	9									
11	21960 X	20513	-0-	-1447	-0-	869	1	19208	3	Y	396	341	1			124
						436	9									
12	22692 X	21019	-0-	-1673	-0-	924	1	19593	3	Y	456	396	1			184
						502	9									

TOTAL GAS PROD: 264,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,471

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	41552	-0-	41552	663289	1202	1	39731	3	N	563	450	1			224
							619	9									
02	0	Z	33297	-0-	33297	696586	956	1	31743	3	N	544	620	1			148
							598	9									
03	0	Z	37068	-0-	37068	733654	1060	1	35385	3	N	566	409	1			305
							623	9									
04	0	Z	32282	-0-	32282	765936	943	1	30896	3	N	403	433	1			275
							443	9									
05	0	Z	35554	-0-	35554	801490	935	1	34345	3	N	249	234	1			290
							274	9									
06	0	Z	31437	-0-	31437	832927	1164	1	30064	3	N	190	192	1			288
							209	9									
07	0	Z	32173	-0-	32173	865100	1297	1	30668	3	N	189	354	1			123
							208	9									
08	0	Z	31551	-0-	31551	896651	1225	1	30095	3	N	210	230	1			103
							231	9									
09	0	Z	29128	-0-	29128	925779	1083	1	27812	3	N	212	195	1			120
							233	9									
10	0	Z	29698	-0-	29698	955477	1153	1	28324	3	N	201	199	1			122
							221	9									
11	983819	X	28342	-0-	-955477	-0-	1217	1	26883	3	N	220	189	1			153
							242	9									
*12	29370	X	29370	-0-	-0-	-0-	1309	1	27790	3	N	246	239	1			160
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 391,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,793

SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 126338 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 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	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	516 251	1 9	17016	3	N	228	295	1			121
02	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	339 169	1 9	11245	3	N	154	91	1			184
03	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	520 235	1 9	17322	3	N	214	291	1			107
04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	242 100	1 9	7940	3	N	91	74	1			124
05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	248 100	1 9	9120	3	N	91	64	1			151
06	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	358 81	1 9	9257	3	N	74	58	1			167
07	6727	X	3809	-0-	-2918	-0-	154 68	1 9	3587	3	N	62	27	1			202
08	6727	X	4294	-0-	-2433	-0-	165 48	1 9	4081	3	N	44	216	1			30
09	9690	X	6233	-0-	-3457	-0-	230 92	1 9	5911	3	N	84	40	1			74
10	10013	X	6137	-0-	-3876	-0-	238 83	1 9	5816	3	N	75	41	1			108
11	9690	X	4652	-0-	-5038	-0-	199 76	1 9	4377	3	N	69	32	1			145
12	6448	X	2312	-0-	-4136	-0-	103 42	1 9	2167	3	N	38	23	1			160

TOTAL GAS PROD: 102,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 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	8401	X	7896	-0-	-505	-0-	231 50	1 9	7615	3	Y	45	47	1			10
02	7588	X	5417	-0-	-2171	-0-	156 92	1 9	5169	3	Y	84	73	1			21
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	186 108	1 9	6166	3	Y	98	38	1			81
04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	297 171	1 9	9737	3	Y	155	144	1			92
05	7905	X	5631	-0-	-2274	-0-	147 84	1 9	5400	3	Y	76	128	1			40
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	321 177	1 9	8288	3	Y	161	49	1			152
07	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	485 119	1 9	11478	3	Y	108	194	1			66
08	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	429 84	1 9	10588	3	Y	76	81	1			61
09	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	483 103	1 9	12419	3	Y	94	85	1			70
10	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	500 101	1 9	12301	3	Y	92	86	1			76
11	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	507 134	1 9	11175	3	Y	122	80	1			118
12	12214	X	11441	-0-	-773	-0-	509 121	1 9	10811	3	Y	110	177	1			51

TOTAL GAS PROD: 116,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 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	14353	X	9904	-0-	-4449	-0-	287 127	1 9	9490	3	Y	115	63	1			82
02	12964	X	11895	-0-	-1069	-0-	343 139	1 9	11413	3	Y	126	157	1			51
03	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	342 129	1 9	11410	3	Y	117	72	1			96
04	12330	X	10890	-0-	-1440	-0-	319 127	1 9	10444	3	Y	115	137	1			74
05	13144	X	11695	-0-	-1449	-0-	306 92	1 9	11297	3	Y	84	124	1			34
06	12720	X	11092	-0-	-1628	-0-	410 74	1 9	10608	3	Y	67	67	1			34
07	13144	X	7474	-0-	-5670	-0-	301 50	1 9	7123	3	Y	45	61	1			18
08	11873	X	9111	-0-	-2762	-0-	353 86	1 9	8672	3	Y	78	65	1			31
09	11310	X	10232	-0-	-1078	-0-	381 90	1 9	9761	3	Y	82	67	1			46
10	11687	X	9910	-0-	-1777	-0-	385 78	1 9	9447	3	Y	71	67	1			50
11	11100	X	8689	-0-	-2411	-0-	373 92	1 9	8224	3	Y	84	59	1			75
*12	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	490 124	1 9	10378	3	Y	113	145	1			43

TOTAL GAS PROD: 123,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	5719	-0-	-3891	-0-	167 53	1 9	5499	3	Y	48	37	1			31
02	7392	X	3036	-0-	-4356	-0-	88 63	1 9	2885	3	Y	57	62	1			26
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	73 30	1 9	2422	3	Y	27	16	1			37
04	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	359 127	1 9	11740	3	Y	115	105	1			47
05	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	217 64	1 9	7964	3	Y	58	83	1			22
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	324 58	1 9	8356	3	Y	53	52	1			23
07	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	456 98	1 9	10779	3	Y	89	84	1			28
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	311 63	1 9	7610	3	Y	57	62	1			23
09	12240	X	7847	-0-	-4393	-0-	292 63	1 9	7492	3	Y	57	53	1			27
10	11346	X	8063	-0-	-3283	-0-	313 58	1 9	7692	3	Y	53	54	1			26
11	10980	X	7792	-0-	-3188	-0-	334 67	1 9	7391	3	Y	61	53	1			34
12	11346	X	8205	-0-	-3141	-0-	364 119	1 9	7722	3	Y	108	109	1			33

TOTAL GAS PROD: 91,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 13942 PERF.13021 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	176	1	5835	3	Y	82	34	1			55
							90	9									
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	136	1	4507	3	Y	56	84	1			27
							62	9									
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	119	1	3980	3	Y	50	26	1			51
							55	9									
04	5910	X	1885	-0-	-4025	-0-	55	1	1801	3	Y	26	47	1			30
							29	9									
05	6107	X	1461	-0-	-4646	-0-	39	1	1402	3	Y	18	39	1			9
							20	9									
06	5910	X	1913	-0-	-3997	-0-	71	1	1829	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
07	5208	X	3664	-0-	-1544	-0-	149	1	3492	3	Y	21	27	1			4
							23	9									
08	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	155	1	3814	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
09	1920	X	1871	-0-	-49	-0-	69	1	1788	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
10	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	64	1	1577	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	2640	X	1495	-0-	-1145	-0-	64	1	1418	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	2728	X	1908	-0-	-820	-0-	85	1	1805	3	Y	16	15	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 34,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5595	-0-	-1194	-0-	161	1	5340	3	N	85	33	1			131
							94	9									
02	6132	X	5016	-0-	-1116	-0-	143	1	4731	3	N	129	37	1			223
							142	9									
03	6262	X	5922	-0-	-340	-0-	170	1	5676	3	N	69	226	1			66
							76	9									
04	5610	X	5609	-0-	-1	-0-	164	1	5372	3	N	66	42	1			90
							73	9									
05	5580	X	5428	-0-	-152	-0-	142	1	5201	3	N	77	36	1			131
							85	9									
06	5730	X	5068	-0-	-662	-0-	186	1	4799	3	N	75	30	1			176
							83	9									
07	5921	X	5860	-0-	-61	-0-	234	1	5526	3	N	91	217	1			50
							100	9									
08	5921	X	5529	-0-	-392	-0-	213	1	5240	3	N	69	40	1			79
							76	9									
09	5610	X	5236	-0-	-374	-0-	193	1	4960	3	N	75	35	1			119
							83	9									
10	5859	X	5050	-0-	-809	-0-	194	1	4778	3	N	71	34	1			156
							78	9									
11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	245	1	5382	3	N	54	38	1			172
							59	9									
12	5859	X	5662	-0-	-197	-0-	248	1	5253	3	N	146	231	1			87
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 65,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 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	33976	X	28299	-0-	-5677	-0-	823 277	1 9	27199	3	Y	252	253	1			81
02	30072	X	24928	-0-	-5144	-0-	721 284	1 9	23923	3	Y	258	291	1			48
03	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	738 256	1 9	24617	3	Y	233	212	1			69
04	27303	X	27303	-0-	-0-	-0-	801 290	1 9	26212	3	Y	264	283	1			50
05	28799	X	28181	-0-	-618	-0-	738 325	1 9	27118	3	Y	295	228	1			117
06	27390	X	24704	-0-	-2686	-0-	908 304	1 9	23492	3	Y	276	300	1			93
07	28210	X	24552	-0-	-3658	-0-	985 305	1 9	23262	3	Y	277	295	1			75
08	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	1132 492	1 9	27821	3	Y	447	385	1			137
09	28955	X	28955	-0-	-0-	-0-	1071 391	1 9	27493	3	Y	355	344	1			148
10	28179	X	27413	-0-	-766	-0-	1058 351	1 9	26004	3	Y	319	392	1			75
11	24690	X	20825	-0-	-3865	-0-	890 282	1 9	19653	3	Y	256	200	1			131
12	28396	X	24095	-0-	-4301	-0-	1072 292	1 9	22731	3	Y	265	307	1			89

TOTAL GAS PROD: 314,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,497

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 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	0	W	84	-0-	84	519	3 3	1 9	78	3	N	3	1	1			2
02	0	W	28	-0-	28	547	1 3	1 9	24	3	N	3	4	1			1
03	0	W	-0-	-0-	-0-	547					N	-0-	1	1			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	547					N	-0-					-0-
05	0	W	44	-0-	44	591	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	591					N	-0-					-0-
07	649	N	58	-0-	-591	-0-	3 3	1 9	52	3	N	3	1	1			2
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	56	3	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COPELAND CREEK (WILCOX A-3) 20510 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668
BERGMAN-ATCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) 20511 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 128477 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORONADO (COOK MTN) 20702 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
WIRT, DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206439 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 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	1147 #	874	-0-	-273	-0-	507	1	367	2	N	-0-			48
02	1036 #	529	-0-	-507	-0-	374	1	155	2	N	-0-			48
03	1147 #	800	-0-	-347	-0-	416	1	384	2	N	-0-			48
04	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1117	1	51	2	N	-0-			48
05	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1103	1	139	2	N	-0-			48
06	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	1			N	-0-			48
07	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1262	1	9	2	N	-0-			48
08	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1071	1	220	2	N	-0-			48
09	1230 #	939	-0-	-291	-0-	877	1	62	2	N	-0-			48
10	1271 #	597	-0-	-674	-0-	383	1	214	2	N	-0-			48
11	1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			48
12	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 9,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTON LAKE (MIOCENE) 20988 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HOWARD -C- WELL #: 2 RRCID -> 126336 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4853 - 4857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONMOUTH (WILCOX) 21012 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 196309 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	4			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	230	110	4			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	120	-0-	120	350	120	4			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	115	-0-	115	465	115	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	110	-0-	110	575	110	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	120	-0-	120	695	120	4			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	695					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	695					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	110	-0-	110	805	110	4			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	115	-0-	115	920	115	4			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	920					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	920					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD, N. (14,270) 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HARRISON, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 230613 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14480 - 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	5921	X	461	-0-	-5460	-0-	56	1	405	2	N	-0-					154
02	5348	X	1324	-0-	-4024	-0-	244	1	973	2	N	97					251
							107	9									
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	242	1	4943	2	N	311	378	1			184
							342	9									
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	183	1	4401	2	N	340	204	1	1	8	319
							374	9									
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	298	1	4454	2	N	222	205	1			336
							244	9									
06	5340	X	2703	-0-	-2637	-0-	135	1	2434	2	N	122					458
							134	9									
07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	310	1	6527	2	N	349	591	1	1	8	215
							384	9									
08	5518	X	4176	-0-	-1342	-0-	189	1	3710	2	N	252	1	8			466
							277	9									
09	4950	X	120	-0-	-4830	-0-	6	1	114	2	N	-0-	200	1			266
10	7223	X	815	-0-	-6408	-0-	59	1	756	2	N	-0-					266
11	6990	X	552	-0-	-6438	-0-	30	1	521	2	N	1					267
							1	9									
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 32,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624

01	231450	X	231450	-0-	-0-	-0-	227523	2	3927	9	Y	3570	3094	1			833
02	187513	X	187513	-0-	-0-	-0-	184250	2	3263	9	Y	2966	3557	1			242
03	192288	X	192288	-0-	-0-	-0-	189145	2	3143	9	Y	2857	2598	1			501
04	158423	X	158423	-0-	-0-	-0-	156111	2	2312	9	Y	2102	2162	1			441
05	145327	X	145327	-0-	-0-	-0-	143239	2	2088	9	Y	1898	1866	1			473
06	113013	X	113013	-0-	-0-	-0-	111147	2	1866	9	Y	1696	1780	1			389
07	207607	X	123792	-0-	-83815	-0-	121683	2	2109	9	Y	1917	2010	1			296
08	192293	X	106258	-0-	-86035	-0-	104564	2	1694	9	Y	1540	1570	1			266
09	117000	X	113303	-0-	-3697	-0-	111517	2	1786	9	Y	1624	1634	1			256
10	120900	X	108334	-0-	-12566	-0-	106616	2	1718	9	Y	1562	1484	1			334
11	117000	X	102517	-0-	-14483	-0-	100871	2	1646	9	Y	1496	1503	1			327
12	120900	X	98940	-0-	-21960	-0-	97339	2	1601	9	Y	1455	1530	1			252

TOTAL GAS PROD: 1,681,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,683

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14182 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1016	-0-	-751	-0-	960	2	56	9	Y	51	1	1			464
02	1568 X	1370	-0-	-198	-0-	1283	2	87	9	Y	79	189	1			354
03	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1556	2	64	9	Y	58					412
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1529	2	67	9	Y	61	189	1			284
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1543	2	81	9	Y	74	1	1			357
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1600	2	76	9	Y	69	177	1			249
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1629	2	90	9	Y	82	179	1			152
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1669	2	91	9	Y	83					235
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1581	2	191	9	Y	174	339	1			70
10	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	1612	2	89	9	Y	81	1	1			150
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1665	2	98	9	Y	89	167	1			72
12	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	1695	2	98	9	Y	89	2	1			159

TOTAL GAS PROD: 19,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	2	1			169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 87

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91636 X	76523	-0-	-15113	-0-	74223	2	2300	9	Y	2091	1979	1			494
02	82768 X	65811	-0-	-16957	-0-	63730	2	2081	9	Y	1892	1947	1			439
03	77748 X	73149	-0-	-4599	-0-	70936	2	2213	9	Y	2012	2287	1			164
04	75240 X	69192	-0-	-6048	-0-	67197	2	1995	9	Y	1814	1677	1			301
05	77748 X	73233	-0-	-4515	-0-	70627	2	2606	9	Y	2369	2196	1			474
06	74040 X	71170	-0-	-2870	-0-	68471	2	2699	9	Y	2454	2649	1			279
07	77148 X	77148	-0-	-0-	-0-	74440	2	2708	9	Y	2462	2506	1			235
08	73222 X	72196	-0-	-1026	-0-	69677	2	2519	9	Y	2290	2350	1			175
09	71160 X	66738	-0-	-4422	-0-	64804	2	1934	9	Y	1758	1781	1			152
10	76663 X	69642	-0-	-7021	-0-	67583	2	2059	9	Y	1872	1780	1			244
11	74190 X	71005	-0-	-3185	-0-	68802	2	2203	9	Y	2003	1991	1			256
12	76663 X	68314	-0-	-8349	-0-	66183	2	2131	9	Y	1937	1978	1			215

TOTAL GAS PROD: 854,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,954

ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672

01	193037 X	170368	-0-	-22669	-0-	167584	2	2784	9	N	2531	2468	1			641
02	170408 X	143856	-0-	-26552	-0-	141396	2	2460	9	N	2236	2298	1			579
03	177227 X	166911	-0-	-10316	-0-	164550	2	2361	9	N	2146	2401	1			324
04	171510 X	160238	-0-	-11272	-0-	157764	2	2474	9	N	2249	2155	1			418
05	177227 X	163605	-0-	-13622	-0-	160944	2	2661	9	N	2419	2433	1			404
06	164880 X	158928	-0-	-5952	-0-	156460	2	2468	9	N	2244	2319	1			329
*07	166904 X	161414	-0-	-5490	-0-	159015	2	2399	9	Y	2181	2356	1			154
08	166904 X	158513	-0-	-8391	-0-	156124	2	2389	9	Y	2172	2081	1			245
09	159060 X	149348	-0-	-9712	-0-	146811	2	2537	9	Y	2306	2159	1			392
10	164238 X	149044	-0-	-15194	-0-	146650	2	2394	9	Y	2176	2353	1			215
11	158940 X	142948	-0-	-15992	-0-	140598	2	2350	9	Y	2136	2040	1			311
12	161417 X	143407	-0-	-18010	-0-	141069	2	2338	9	Y	2125	2109	1			327

TOTAL GAS PROD: 1,868,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,921

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55201 X	55201	-0-	-0-	-0-	52906	2	2295	9	N	2086	2119	1			476
02	53788 X	45130	-0-	-8658	-0-	42940	2	2190	9	N	1991	1911	1			556
03	54529 X	45796	-0-	-8733	-0-	43680	2	2116	9	N	1924	1896	1			584
04	52770 X	45004	-0-	-7766	-0-	43070	2	1934	9	N	1758	1871	1			471
05	54529 X	44415	-0-	-10114	-0-	42512	2	1903	9	N	1730	1662	1			539
06	52770 X	41524	-0-	-11246	-0-	39398	2	2126	9	N	1933	1789	1			683
07	49972 X	40869	-0-	-9103	-0-	38977	2	1892	9	Y	1720	2142	1			261
08	46500 X	38711	-0-	-7789	-0-	36931	2	1780	9	Y	1618	1588	1			291
09	37740 X	35476	-0-	-2264	-0-	33818	2	1658	9	Y	1507	1586	1			212
10	38998 X	34093	-0-	-4905	-0-	32439	2	1654	9	Y	1504	1412	1			304
11	37740 X	30888	-0-	-6852	-0-	29492	2	1396	9	Y	1269	1391	1			182
12	38998 X	30514	-0-	-8484	-0-	28744	2	1770	9	Y	1609	1629	1			162

TOTAL GAS PROD: 487,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,649

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 272084 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14614 - 15104

01	56699 X	12199	-0-	-44500	-0-	11913	2	286	9	N	260	388	1			301
02	51212 X	3406	-0-	-47806	-0-	3296	2	110	9	N	100	187	1			214
03	56699 X	21333	-0-	-35366	-0-	20842	2	491	9	N	446	568	1			92
04	54870 X	12753	-0-	-42117	-0-	12505	2	248	9	N	225	197	1			120
05	56699 X	10451	-0-	-46248	-0-	10418	2	33	9	N	30	5	1			145
06	54870 X	2415	-0-	-52455	-0-	2382	2	33	9	N	30					175
07	16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	14502	2	1679	9	Y	1526	1534	1			167
08	10447 X	7671	-0-	-2776	-0-	6967	2	704	9	Y	640	682	1			125
09	12750 X	7110	-0-	-5640	-0-	6667	2	443	9	Y	403	361	1			167
10	16182 X	6386	-0-	-9796	-0-	6207	2	179	9	Y	163	166	1			164
11	15660 X	60	-0-	-15600	-0-	38	2	22	9	Y	20					184
12	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-					Y	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 99,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,843

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

01	4433 X	1418	-0-	-3015	-0-	87	1	1269	2	Y	56	84	1			20
						62	9									
02	4004 X	3443	-0-	-561	-0-	177	1	3070	2	Y	178	129	1			69
						196	9									
03	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	268	1	4448	2	Y	250	274	1			45
						275	9									
04	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	290	1	4540	2	Y	243	227	1			61
						267	9									
05	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	362	1	5121	2	Y	324	332	1			53
						356	9									
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	328	1	4271	2	Y	280	282	1			51
						308	9									
07	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	335	1	5072	2	Y	370	340	1			81
						407	9									
08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	342	1	5298	2	Y	294	315	1			60
						323	9									
09	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	358	1	4886	2	Y	266	234	1			92
						293	9									
10	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	309	1	4861	2	Y	362	380	1			74
						398	9									
11	5040 X	5009	-0-	-31	-0-	279	1	4470	2	Y	236	216	1			94
						260	9									
12	5208 X	5101	-0-	-107	-0-	379	1	4396	2	Y	296	343	1			47
						326	9									

TOTAL GAS PROD: 58,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,155

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	3211	-0-	-9530	-0-	194	1	2826	2	Y	174	256	1			61
							191	9									
02	11508	X	10147	-0-	-1361	-0-	513	1	8909	2	Y	659	464	1			256
							725	9									
03	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	747	1	12389	2	Y	740	863	1			133
							814	9									
04	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	830	1	13016	2	Y	742	689	1			186
							816	9									
05	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	831	1	11737	2	Y	562	656	1			92
							618	9									
06	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	1024	1	13335	2	Y	708	671	1			129
							779	9									
07	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	853	1	12921	2	Y	659	644	1			144
							725	9									
08	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	801	1	12402	2	Y	630	645	1			129
							693	9									
09	13230	X	12326	-0-	-904	-0-	792	1	10817	2	Y	652	555	1			226
							717	9									
10	13671	X	12469	-0-	-1202	-0-	697	1	10976	2	Y	724	802	1			148
							796	9									
11	13230	X	11733	-0-	-1497	-0-	662	1	10622	2	Y	408	393	1			163
							449	9									
12	13671	X	11967	-0-	-1704	-0-	900	1	10429	2	Y	580	651	1			92
							638	9									

TOTAL GAS PROD: 147,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,238

E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 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	43524	X	36675	-0-	-6849	-0-	2339	1	34017	2	N	290	333	1			50
							319	9									
02	39312	X	23738	-0-	-15574	-0-	1278	1	22215	2	N	223	161	1			112
							245	9									
03	37417	X	34529	-0-	-2888	-0-	1936	1	32105	2	N	444	477	1			79
							488	9									
04	36210	X	32469	-0-	-3741	-0-	1919	1	30087	2	N	421	415	1			85
							463	9									
05	37417	X	30013	-0-	-7404	-0-	1951	1	27569	2	N	448	441	1			92
							493	9									
06	35490	X	25057	-0-	-10433	-0-	1757	1	22874	2	N	387	374	1			105
							426	9									
07	34534	X	14968	-0-	-19566	-0-	914	1	13836	2	N	198	250	1			53
							218	9									
08	34534	X	27113	-0-	-7421	-0-	1619	1	25059	2	N	395	296	1			152
							435	9									
09	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	1693	1	23132	2	N	515	435	1			232
							567	9									
10	24300	X	24300	-0-	-0-	-0-	1423	1	22422	2	N	414	426	1			220
							455	9									
11	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	1408	1	22585	2	N	291	445	1			66
							320	9									
*12	24566	X	24566	-0-	-0-	-0-	1914	1	22189	2	N	421	336	1			151
							463	9									

TOTAL GAS PROD: 323,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,447

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58137	X	58137	-0-	-0-	-0-	3691	1	53674	2	N	702	827	1			120
							772	9									
02	48300	X	29625	-0-	-18675	-0-	1588	1	27588	2	N	408	324	1			204
							449	9									
03	60884	X	50708	-0-	-10176	-0-	2824	1	46816	2	N	971	1002	1			173
							1068	9									
04	58920	X	41926	-0-	-16994	-0-	2483	1	38939	2	N	458	539	1			92
							504	9									
05	60884	X	36797	-0-	-24087	-0-	2397	1	33869	2	N	483	476	1			99
							531	9									
06	56250	X	32979	-0-	-23271	-0-	2323	1	30238	2	N	380	376	1			103
							418	9									
07	50716	X	34037	-0-	-16679	-0-	2089	1	31628	2	N	291	316	1			78
							320	9									
08	50716	X	36781	-0-	-13935	-0-	2208	1	34188	2	N	350	293	1			135
							385	9									
09	33270	X	30807	-0-	-2463	-0-	2071	1	28297	2	N	399	354	1			180
							439	9									
10	34379	X	28575	-0-	-5804	-0-	1685	1	26540	2	N	318	329	1			169
							350	9									
11	33270	X	25390	-0-	-7880	-0-	1474	1	23634	2	N	256	367	1			58
							282	9									
12	34379	X	23919	-0-	-10460	-0-	1874	1	21720	2	N	295	247	1			106
							325	9									

TOTAL GAS PROD: 429,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,311

COTTONWOOD, S.E. (YEGUA) 21029 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
FUTURE SACE LLC WELL #: 1 RRCID -> 257767 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 16648 PERF.16148 - 16164

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (MA ZONE) 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

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-

COVE (MB ZONE) 21188 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF # 57686 WELL #: 8 RRCID -> 064597 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 9 RRCID -> 122500 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8076 - 8263

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 11 RRCID -> 124564 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6995 - 7005

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-U RRCID -> 158190 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8112 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-U RRCID -> 161302 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 6869 - 6914

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					46
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					46
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					46
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					46
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					46
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					46
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					46
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					46
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					46
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE MCPAC WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-U RRCID -> 179563 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 16 RRCID -> 180122 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 2ST RRCID -> 251456 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (MF ZONE) 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 L RRCID -> 042342 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 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	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-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

COVE (MF ZONE) //CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

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-

COVE (50 SERIES MA) 21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS) 21436 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT WELL #: 1D RRCID -> 273742 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 4930 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKED BAYOU (L. CK. MTN.) 21798 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MCH WELL #: 1 RRCID -> 271517 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 15993 PERF.15146 - 15154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	62970					N	-0-					26
02	0 W	-0-	-0-	-0-	62970					N	-0-					26
03	30721	-0-	-0-	-30721	32249					N	-0-					26
04	29730	-0-	-0-	-29730	2519					N	-0-					26
05	2519 R	-0-	-0-	-2519	-0-					N	-0-					26
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CROOKED BAYOU NORTH (YEGUA) 21799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NOLTE MARSH WELL #: 1 RRCID -> 250507 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13130 - 13197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

CROSBY, WEST (CABOT SAND) 21830 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
RAMPART GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33046	89843	-0-	56797	394908	86980	3	2863	9	Y	2603	2782	1			254
02	29848	82575	-0-	52727	447635	80039	3	2536	9	Y	2305	2195	1			364
03	33046	88991	-0-	55945	503580	86420	3	2571	9	Y	2337	2400	1			301
04	31980	62318	-0-	30338	533918	60659	3	1659	9	Y	1508	1624	1			185
05	33046	83463	-0-	50417	584335	81343	3	2120	9	Y	1927	1836	1			276
06	31980	83465	-0-	51485	635820	81523	3	1942	9	Y	1765	1691	1			350
07	33046	85707	-0-	52661	688481	83917	3	1790	9	Y	1627	1696	1			281
08	33046	84438	-0-	51392	739873	82821	3	1617	9	Y	1470	1513	1			238
09	31980	81822	-0-	49842	789715	80484	3	1338	9	Y	1216	1333	1			121
10	33046	80670	-0-	47624	837339	79376	3	1294	9	Y	1176	1157	1			140
11	31980	16814	-0-	-15166	822173	16352	3	462	9	Y	420	329	1			231
*12	76567	76567	-0-	-0-	822173	74515	3	2052	9	Y	1865	1847	1			250

TOTAL GAS PROD: 916,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,219

CROSS CREEK (WILCOX) 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310

01	9703 X	7843	-0-	-1860	-0-	764	1	7039	2	N	36					247
						40	9									
02	8708 X	4520	-0-	-4188	-0-	456	1	4030	2	N	31					278
						34	9									
03	9641 X	8958	-0-	-683	-0-	633	1	8316	2	N	8					286
						9	9									
04	9060 X	7385	-0-	-1675	-0-	646	1	6737	2	N	2					288
						2	9									
05	9362 X	6876	-0-	-2486	-0-	411	1	6440	2	N	23	194	1			117
						25	9									
06	8670 X	7331	-0-	-1339	-0-	540	1	6761	2	N	27					144
						30	9									
07	8959 X	7980	-0-	-979	-0-	978	1	6971	2	N	28					172
						31	9									
08	8959 X	8273	-0-	-686	-0-	635	1	7610	2	N	25					197
						28	9									
09	7380 X	3255	-0-	-4125	-0-	421	1	2812	2	N	20					217
						22	9									
10	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					217
11	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	874	1	11124	2	N	-0-					217
*12	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	1253	1	9503	2	N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 85,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

01 SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4172	-0-	1072	4173	1022	1	3139	2	Y	10					69
							11	9									
02	7243	X	3070	-0-	-4173	-0-	851	1	2219	2	Y	-0-					69
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	991	1	2786	2	Y	27					96
							30	9									
04	3030	X	2225	-0-	-805	-0-	943	1	1242	2	Y	36					132
							40	9									
05	3131	X	429	-0-	-2702	-0-	425	1	4	9	Y	4					136
06	3030	X	1727	-0-	-1303	-0-	715	1	1010	2	Y	2					138
							2	9									
07	3131	X	562	-0-	-2569	-0-	562	1			Y	-0-					138
08	3131	X	1981	-0-	-1150	-0-	477	1	1504	2	Y	-0-					138
09	923	X	923	-0-	-0-	-0-	449	1	474	2	Y	-0-					138
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					138
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	498	1	1755	2	Y	-0-					138
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	329	1	1350	2	Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 22,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 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	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	898	1	1876	2	Y	65					268
							72	9									
02	2800	N	3546	-0-	746	746	1202	1	2252	2	Y	84	195	1			157
							92	9									
03	2769	X	2023	-0-	-746	-0-	686	1	1242	2	Y	86					243
							95	9									
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	490	1	2964	2	Y	52					295
							57	9									
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	427	1	3081	2	Y	66	190	1			171
							73	9									
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	398	1	2892	2	Y	97					268
							107	9									
07	3410	X	1166	-0-	-2244	-0-	276	1	876	2	Y	13					281
							14	9									
08	3410	X	1487	-0-	-1923	-0-	481	1	954	2	Y	47					328
							52	9									
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	851	1	1467	2	Y	3					331
							3	9									
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					331
11	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	508	1	670	2	Y	96	189	1			238
							106	9									
12	1054	X	709	-0-	-345	-0-	549	1	160	9	Y	145	197	1			186

TOTAL GAS PROD: 25,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	2837	-0-	2837	2837	519	1	2318	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1438	-0-	1438	4275	521	1	892	2	Y	23					23
						25	9									
05	T. A.	3187	-0-	3187	7462	566	1	2617	2	Y	4					27
						4	9									
06	11023	3561	-0-	-7462	-0-	796	1	2764	2	Y	1					28
						1	9									
07	1488 N	492	-0-	-996	-0-	492	1			Y	-0-					28
08	2883	1047	-0-	-1836	-0-	418	1	629	2	Y	-0-					28
09	591	591	-0-	-0-	-0-	393	1	198	2	Y	-0-					28
10	434	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					28
11	1138	1138	-0-	-0-	-0-	436	1	702	2	Y	-0-					28
*12	885	885	-0-	-0-	-0-	288	1	597	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOY RESOURCES, INC. 447952
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS (YEGUA 6900) 22442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 161590 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3445 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CYPRESS (Y-1) 22442 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 15 C RRCID -> 200567 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6275 - 6278

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS (Y-2) 22442 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 125572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7562 PERF. 3744 - 3784

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, DEEP (LOWER WILCOX) 22444 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7 WELL #: 14 RRCID -> 167999 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 16438 PERF.13825 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, DEEP (UPPER WILCOX) 22444 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGENBAUGH, ALTA G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 255350 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163855 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10074 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	243	1	1983	3	Y	52					338
							57	9									
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	423	1	1963	3	Y	38					376
							42	9									
03	2263	N	1722	-0-	-541	-0-	408	1	1282	3	Y	29					405
							32	9									
04	2190	N	1734	-0-	-456	-0-	287	1	1435	3	Y	11					416
							12	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	346	1	1954	3	Y	7	57	1			366
							8	9									
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	345	1	1665	3	Y	34					400
							37	9									
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	354	1	1523	3	Y	16					416
							18	9									
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	339	1	1712	3	Y	31					447
							34	9									
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	219	1	1320	3	Y	16					463
							18	9									
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	222	1	986	3	Y	-0-					463
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					463
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	126	1			337

TOTAL GAS PROD: 19,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

01	14B2	EXT	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-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					57
02	532	N	38	-0-	-494	-0-	7	1	30	3	Y	1					58
							1	9									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	37	3	Y	1					59
							1	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	104	1	523	3	Y	4					63
							4	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	85	1	481	3	Y	2	9	1			56
							2	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	84	1	407	3	Y	9					65
							10	9									
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	84	1	361	3	Y	4					69
							4	9									
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	83	1	421	3	Y	7					76
							8	9									
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	41	1	245	3	Y	3					79
							3	9									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	76	1	341	3	Y	-0-					79
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	62	1	291	3	Y	-0-					79
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	3	Y	-0-	22	1			57

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 154325 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 13296 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 155936 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10201 - 10338

01	7316	X	5470	-0-	-1846	-0-	1065	1	4357	2	N	44					65
							48	9									
02	6608	X	4178	-0-	-2430	-0-	775	1	3359	2	N	40					105
							44	9									
03	7316	X	5368	-0-	-1948	-0-	842	1	4516	2	N	9					114
							10	9									
04	6930	X	5016	-0-	-1914	-0-	895	1	4108	2	N	12					126
							13	9									
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	1360	1	5300	2	N	23					149
							25	9									
06	5430	X	5404	-0-	-26	-0-	898	1	4453	2	N	48					197
							53	9									
07	5611	X	5208	-0-	-403	-0-	989	1	4140	2	N	72	180	1			89
							79	9									
08	6696	X	5299	-0-	-1397	-0-	1130	1	4121	2	N	44					133
							48	9									
09	6480	X	3953	-0-	-2527	-0-	873	1	3036	2	N	40					173
							44	9									
10	6696	X	5369	-0-	-1327	-0-	1024	1	4315	2	N	27					200
							30	9									
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	1121	1	4518	2	N	26					226
							29	9									
*12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	1098	1	4386	2	N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 63,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 6 WELL #: 8 RRCID -> 159622 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10041 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 160367 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9999 - 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	155	N	74	-0-	-81	-0-	15	1	59	2	N	-0-			107
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	18	1	76	2	N	3			110
							3	9							
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	14	1	75	2	N	1			111
							1	9							
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	N	2			113
							2	9							
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	N	-0-			113
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	N	5			118
							6	9							
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	18	1	74	2	N	5			123
							6	9							
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	30	1	109	2	N	-0-			123
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	23	1	79	2	N	3			126
							3	9							
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	32	1	137	2	N	-0-			126
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	47	1	189	2	N	-0-			126
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	2	N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JOSEY RANCH G. U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 168866 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13496 PERF.10500 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			130
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 17 RRCID -> 171989 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10394 - 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	2883	X	1897	-0-	-986	-0-	618	1	1271	2	N	7					200
							8	9									
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	754	1	1869	2	N	11					211
							12	9									
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	1191	1	4842	2	N	6					217
							7	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	1671	1	4589	2	N	11					228
							12	9									
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	2055	1	5275	2	N	2	183	1			47
							2	9									
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	1681	1	5943	2	N	-0-					47
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1653	1	4956	2	N	-0-					47
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	2099	1	5085	2	N	-0-					47
09	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	2146	1	5863	2	N	5					52
							6	9									
10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	1781	1	4918	2	N	61					113
							67	9									
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	1537	1	4492	2	N	41					154
							45	9									
*12	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	1615	1	4875	2	N	34					188
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 72,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

JOSEY RANCH GAS UNIT 3 WELL #: 19 RRCID -> 174380 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9906 - 11270

01	1612	X	866	-0-	-746	-0-	353	1	513	2	N	-0-					132
02	1456	X	288	-0-	-1168	-0-	99	1	189	2	N	-0-					132
03	1612	X	984	-0-	-628	-0-	539	1	445	2	N	-0-					132
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	618	1	1272	2	N	-0-					132
05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	373	1	782	2	N	4					136
							4	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	373	1	618	2	N	-0-					136
07	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	254	1	879	2	N	-0-					136
08	1147	N	385	-0-	-762	-0-	97	1	288	2	N	-0-					136
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					136
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					136
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOSEY RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 20 RRCID -> 176287 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10800 - 11002

01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					61
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	347	2	N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 5 WELL #: 22 RRCID -> 198556 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10068 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8476	-0-	5376	11337	2623	1	5843	2	N	9					69
							10	9									
02	17459	X	6122	-0-	-11337	-0-	2007	1	4098	2	N	15					84
							17	9									
03	1054	X	977	-0-	-77	-0-	971	1	6	9	N	5					89
04	1020	X	771	-0-	-249	-0-	765	1	6	9	N	5					94
05	1054	X	523	-0-	-531	-0-	297	1	226	2	N	-0-					94
06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1085	1	782	2	N	-0-					94
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1157	1	743	2	N	-0-					94
08	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1424	1	316	2	N	-0-					94
09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1071	1	256	2	N	1					95
							1	9									
10	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1161	1	200	2	N	1					96
							1	9									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1328	1	163	2	N	-0-					96
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1441	1	21	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 28,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 236971 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10753 - 10872

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

01	23591	X	19591	-0-	-4000	-0-	19350	2	241	9	N	219	182	1			164
02	21308	X	18147	-0-	-3161	-0-	17771	2	376	9	N	342	364	1			142
03	20832	X	19066	-0-	-1766	-0-	18652	2	414	9	N	376	174	1			344
04	20160	X	16714	-0-	-3446	-0-	16431	2	283	9	N	257	354	1			247
05	20832	X	16770	-0-	-4062	-0-	16510	2	260	9	N	236	356	1			127
06	19440	X	15506	-0-	-3934	-0-	15297	2	209	9	N	190	178	1			139
07	20088	X	15810	-0-	-4278	-0-	15496	2	314	9	N	285					424
08	19065	X	14578	-0-	-4487	-0-	14442	2	136	9	N	124	344	1			204
09	15120	X	9260	-0-	-5860	-0-	9075	2	185	9	N	168	172	1			200
10	15624	X	11484	-0-	-4140	-0-	11343	2	141	9	N	128	179	1			149
11	15120	X	12171	-0-	-2949	-0-	12025	2	146	9	N	133	180	1			102
12	15624	X	12160	-0-	-3464	-0-	11888	2	272	9	N	247	225	1			124

TOTAL GAS PROD: 181,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,705

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 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	12989	X	12249	-0-	-740	-0-	12087	2	162	9	N	147					312
02	11732	X	10270	-0-	-1462	-0-	10123	2	147	9	N	134	174	1			272
03	12462	X	11444	-0-	-1018	-0-	11275	2	169	9	N	154	179	1			247
04	12060	X	10869	-0-	-1191	-0-	10656	2	213	9	N	194	182	1			259
05	12462	X	11484	-0-	-978	-0-	11333	2	151	9	N	137	179	1			217
06	11850	X	10828	-0-	-1022	-0-	10697	2	131	9	N	119	177	1			159
07	11439	X	11002	-0-	-437	-0-	10872	2	130	9	N	118	178	1			99
08	11470	X	10918	-0-	-552	-0-	10796	2	122	9	N	111					210
09	10560	X	10159	-0-	-401	-0-	10005	2	154	9	N	140	178	1			172
10	10912	X	9643	-0-	-1269	-0-	9534	2	109	9	N	99	174	1			97
11	10560	X	9590	-0-	-970	-0-	9480	2	110	9	N	100					197
12	10912	X	9852	-0-	-1060	-0-	9772	2	80	9	N	73	175	1			95

TOTAL GAS PROD: 128,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 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	7099	X	5532	-0-	-1567	-0-	5356	2	176	9	N	160	180	1			192
02	5796	X	5246	-0-	-550	-0-	5199	2	47	9	N	43					235
03	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6531	2	19	9	N	17					252
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5832	2	187	9	N	170	175	1			247
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5579	2	48	9	N	44	179	1			112
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5230	2	33	9	N	30					142
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5193	2	107	9	N	97	169	1			70
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5314	2	50	9	N	45					115
09	5610	X	4937	-0-	-673	-0-	4882	2	55	9	N	50					165
10	5642	X	3591	-0-	-2051	-0-	3537	2	54	9	N	49					214
11	5250	X	3053	-0-	-2197	-0-	3003	2	50	9	N	45	179	1			80
12	5363	X	4368	-0-	-995	-0-	4301	2	67	9	N	61	39	1			102

TOTAL GAS PROD: 60,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 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	44485	X	39006	-0-	-5479	-0-	38392	2	614	9	N	558	541	1			154
02	40012	X	32411	-0-	-7601	-0-	31920	2	491	9	N	446	355	1			245
03	39866	X	35769	-0-	-4097	-0-	35132	2	637	9	N	579	533	1			291
04	38580	X	31086	-0-	-7494	-0-	30645	2	441	9	N	401	537	1			155
05	39866	X	32514	-0-	-7352	-0-	32011	2	503	9	N	457	356	1			256
06	37740	X	29443	-0-	-8297	-0-	29026	2	417	9	N	379	535	1			100
07	35898	X	28698	-0-	-7200	-0-	28311	2	387	9	N	352	176	1			276
08	35774	X	27711	-0-	-8063	-0-	27253	2	458	9	N	416	345	1			347
09	28320	X	24799	-0-	-3521	-0-	24595	2	204	9	N	185	355	1			177
10	29264	X	22407	-0-	-6857	-0-	22088	2	319	9	N	290	357	1			110
11	28320	X	24568	-0-	-3752	-0-	24184	2	384	9	N	349	180	1			279
12	28706	X	24518	-0-	-4188	-0-	24153	2	365	9	N	332	355	1			256

TOTAL GAS PROD: 352,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,744

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31744	X	26286	-0-	-5458	-0-	25839	2	447	9	N	406	532	1			150
02	27412	X	22462	-0-	-4950	-0-	21989	2	473	9	N	430	179	1			401
03	26319	X	24765	-0-	-1554	-0-	24305	2	460	9	N	418	512	1			307
04	25470	X	22336	-0-	-3134	-0-	21977	2	359	9	N	326	349	1			284
05	26319	X	21569	-0-	-4750	-0-	21193	2	376	9	N	342	359	1			267
06	25440	X	19190	-0-	-6250	-0-	18892	2	298	9	N	271	331	1			207
07	24862	X	19369	-0-	-5493	-0-	19057	2	312	9	N	284	177	1			314
08	24769	X	18317	-0-	-6452	-0-	18058	2	259	9	N	235	350	1			199
09	18930	X	16535	-0-	-2395	-0-	16301	2	234	9	N	213	178	1			234
10	19561	X	15311	-0-	-4250	-0-	15035	2	276	9	N	251	356	1			129
11	18930	X	14767	-0-	-4163	-0-	14481	2	286	9	N	260	180	1			209
12	19375	X	10779	-0-	-8596	-0-	10623	2	156	9	N	142	254	1			97

TOTAL GAS PROD: 231,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,578

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200

01	3472	X	3045	-0-	-427	-0-	2862	2	183	9	N	166	182	1			119
02	3136	X	3024	-0-	-112	-0-	2761	2	263	9	N	239	174	1			184
03	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	2833	2	152	9	N	138	180	1			142
04	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	2751	2	208	9	N	189	177	1			154
05	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	2847	2	207	9	N	188	178	1			164
06	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	2402	2	197	9	N	179	178	1			165
07	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	2599	2	182	9	N	165	178	1			152
08	3069	X	2414	-0-	-655	-0-	2260	2	154	9	N	140	177	1			115
09	2910	X	2419	-0-	-491	-0-	2327	2	92	9	N	84					199
10	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	2523	2	163	9	N	148	178	1			169
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2473	2	182	9	N	165	180	1			154
12	2511	N	2220	-0-	-291	-0-	2045	2	175	9	N	159	181	1			132

TOTAL GAS PROD: 32,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830

01	21948	X	18043	-0-	-3905	-0-	17701	2	342	9	N	311	358	1			247
02	18844	X	15674	-0-	-3170	-0-	15379	2	295	9	N	268	351	1			164
03	18104	X	17239	-0-	-865	-0-	16931	2	308	9	N	280	180	1			264
04	17520	X	15608	-0-	-1912	-0-	15348	2	260	9	N	236	356	1			144
05	18104	X	15884	-0-	-2220	-0-	15621	2	263	9	N	239	178	1			205
06	17460	X	14875	-0-	-2585	-0-	14501	2	374	9	N	340	353	1			192
07	17360	X	14610	-0-	-2750	-0-	14389	2	221	9	N	201	176	1			217
08	17236	X	14341	-0-	-2895	-0-	14118	2	223	9	N	203	164	1			256
09	14040	X	12556	-0-	-1484	-0-	12427	2	129	9	N	117	178	1			195
10	14508	X	12887	-0-	-1621	-0-	12667	2	220	9	N	200	178	1			217
11	14040	X	12270	-0-	-1770	-0-	12017	2	253	9	N	230	178	1			269
12	14508	X	11719	-0-	-2789	-0-	11499	2	220	9	N	200	322	1			147

TOTAL GAS PROD: 175,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,825

CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83979 #	74288	-0-	-9691	-0-	72564	2	1724	9	N	1567	1417	1			461
02	75124 #	64678	-0-	-10446	-0-	63186	2	1492	9	N	1356	1592	1			225
03	80972	49504	-0-	-31468	-0-	48196	2	1308	9	N	1189	1061	1			353
04	75930 #	74595	-0-	-1335	-0-	72845	2	1750	9	N	1591	1582	1			362
05	74276 #	73271	-0-	-1005	-0-	71670	2	1601	9	N	1455	1566	1			251
06	71880 #	57917	-0-	-13963	-0-	56701	2	1216	9	N	1105	1146	1			210
07	77097 #	67062	-0-	-10035	-0-	65585	2	1477	9	N	1343	1216	1			337
08	77097 #	66585	-0-	-10512	-0-	65180	2	1405	9	N	1277	1045	1			569
09	DLQ G-10	52683	-0-	52683	52683	51521	2	1162	9	N	1056	1049	1			576
10	70170	69699	-0-	-471	52212	68246	2	1453	9	N	1321	1576	1			321
11	70170	65410	-0-	-4760	47452	63981	2	1429	9	N	1299	1050	1			570
*12	72509	63612	-0-	-8897	38555	62224	2	1388	9	N	1262	1213	1			619

TOTAL GAS PROD: 779,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,821

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEMPLE INLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	310	1	7902	2	N	273	361	1			396
						300	9									
02	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	280	1	7388	2	N	289	386	1			299
						318	9									
03	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	310	1	7963	2	N	313	198	1			414
						344	9									
04	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	300	1	8874	2	N	357	575	1	1	8	195
						393	9									
05	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	310	1	9870	2	N	343	393	1			145
						377	9									
06	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	279	1	8809	2	N	295	193	1			247
						325	9									
07	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	310	1	9672	2	N	342	359	1	1	8	229
						376	9									
08	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	310	1	9502	2	N	467					696
						514	9									
09	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	300	1	8963	2	N	282	554	1			424
						310	9									
10	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	310	1	9144	2	N	323	560	1			187
						355	9									
11	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	300	1	8918	2	N	335	191	1			331
						369	9									
*12	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	310	1	9137	2	N	-0-					331

TOTAL GAS PROD: 113,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,619

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) //CONT.// 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 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	132742 X	127726	-0-	-5016	-0-	310 5004	1 9	122412	2	N	4549	5033	1			286
02	118272 X	114697	-0-	-3575	-0-	280 4698	1 9	109719	2	N	4271	4263	1			294
03	130839 X	130839	-0-	-0-	-0-	310 5267	1 9	125262	2	N	4788	4606	1			476
04	127863 X	127863	-0-	-0-	-0-	300 5060	1 9	122503	2	N	4600	4657	1	1	8	418
05	130461 X	130461	-0-	-0-	-0-	310 4887	1 9	125264	2	N	4443	4400	1			461
06	125769 X	125769	-0-	-0-	-0-	300 4838	1 9	120631	2	N	4398	4480	1			379
07	131241 X	131241	-0-	-0-	-0-	310 4654	1 9	126277	2	N	4231	4364	1	1	8	245
08	130358 X	130358	-0-	-0-	-0-	310 4678	1 9	125370	2	N	4253	3921	1	1	8	576
09	127860 X	125715	-0-	-2145	-0-	300 4641	1 9	120774	2	N	4219	4110	1			685
10	131254 X	129699	-0-	-1555	-0-	310 4541	1 9	124848	2	N	4128	4325	1			488
11	127020 X	124964	-0-	-2056	-0-	300 3946	1 9	120718	2	N	3587	3613	1	1	8	461
12	131254 X	129445	-0-	-1809	-0-	310 4434	1 9	124701	2	N	4031	4245	1			247

TOTAL GAS PROD: 1,528,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,498

D.H.J. (YEGUA 4550) 22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HARRIS & SMITH WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DABOVAL (FRIO #4 5500) 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL A WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	27	-0-	27	27	17	2	10	9	Y	9	6	1			3
06	14B2 EXT	59	-0-	59	86	59	2			Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-	2	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-	1	1			-0-
09	86 X	-0-	-0-	-86	-0-					Y	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	49	2	4	9	Y	4	3	1			1
*11	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

01	3100 N	4791	-0-	1691	9248	3802	2	989	9	Y	899	1071	1			126
02	2800 N	3399	-0-	599	9847	2587	2	812	9	Y	738	736	1			128
03	5270	3787	-0-	-1483	8364	2940	2	847	9	Y	770	815	1			83
04	5100	3123	-0-	-1977	6387	2435	2	688	9	Y	625	590	1			118
05	5270	1095	-0-	-4175	2212	824	2	271	9	Y	246	249	1			115
06	4650 #	628	-0-	-4022	-0-	549	2	79	9	Y	72					187
07	5006 R	5006	-0-	-0-	-0-	3826	2	1180	9	Y	1073	989	1			271
08	8302	8301	-0-	-1	-0-	7265	2	1036	9	Y	942	1146	1			67
09	4350	8355	-0-	4005	4005	7335	2	1020	9	Y	927	837	1			157
10	7388	7388	-0-	-0-	4005	6265	2	1123	9	Y	1021	1002	1			176
*11	6232	6232	-0-	-0-	4005	5062	2	1170	9	Y	1064	1140	1			100
12	4495	4120	-0-	-375	3630	2947	2	1173	9	Y	1066	920	1			246

TOTAL GAS PROD: 56,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,443

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6828 - 6832

01	28616 R	28616	-0-	-0-	-0-	28500	2	116	9	N	105	160	1			77
02	26044 R	26044	-0-	-0-	-0-	25917	2	127	9	N	115	158	1			34
03	29667 R	29667	-0-	-0-	-0-	29523	2	144	9	N	131					165
04	29006 R	29006	-0-	-0-	-0-	28872	2	134	9	N	122	161	1			126
05	29350 R	29350	-0-	-0-	-0-	29225	2	125	9	N	114	171	1			69
06	28710 #	28644	-0-	-66	-0-	28512	2	132	9	N	120	154	1			35
07	30284 R	30284	-0-	-0-	-0-	30145	2	139	9	N	126					161
08	29977 #	29560	-0-	-417	-0-	29411	2	149	9	N	135	170	1			126
09	29076	29076	-0-	-0-	-0-	28943	2	133	9	N	121	154	1			93
10	30194	30194	-0-	-0-	-0-	30049	2	145	9	N	132	174	1			51
11	28932	28932	-0-	-0-	-0-	28790	2	142	9	N	129					180
*12	30439	30439	-0-	-0-	-0-	30293	2	146	9	N	133	173	1			140

TOTAL GAS PROD: 349,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

DABOVAL (5380) 22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C. J. WELL #: A 6 RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLARDSVILLE (WILCOX) 22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	427	352	1			182
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	180	1			199
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	429	361	1			267
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379	537	1			109
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	342	179	1			272
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371	356	1			287
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	295	345	1			237
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	367	352	1			252
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	347	345	1			254
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	538	1			262
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	360	1			137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	375	362	1			150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,310

DAMASCUS (CARTER) 22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
XTO ENERGY INC. 945936
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 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	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	326	1	4948	2	Y	20					70
							22	9									
02	DLQ G-10		5061	-0-	5061	5061	286	1	4758	2	Y	15					85
							17	9									
03	10280	X	5219	-0-	-5061	-0-	276	1	4933	2	Y	9	64	1			30
							10	9									
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	307	1	4968	2	Y	-0-					30
05	5611	X	5050	-0-	-561	-0-	272	1	4752	2	Y	24					54
							26	9									
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	329	1	5464	2	Y	4					58
							4	9									
07	5611	X	5168	-0-	-443	-0-	304	1	4857	2	Y	6					64
							7	9									
08	5022	X	4423	-0-	-599	-0-	288	1	4135	2	Y	-0-					64
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	325	1	4903	2	Y	106					170
							117	9									
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	286	1	5029	2	Y	-0-					170
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	306	1	5496	2	Y	1	102	1			69
							1	9									
*12	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	309	1	5335	2	Y	33					102
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 63,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BLACKSTONE WELL #: 1 RRCID -> 191854 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9016 - 9076

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (SEAMANS) 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SEAMANS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170

01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	326	1	3999	2	N	13					240
							14	9									
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	373	1	4500	2	N	17					257
							19	9									
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	424	1	5115	2	N	5					262
							6	9									
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	435	1	4917	2	N	2	194	1			70
							2	9									
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	421	1	4816	2	N	30					100
							33	9									
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	483	1	5341	2	N	13					113
							14	9									
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	398	1	4416	2	N	-0-					113
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	310	1	3890	2	N	-0-					113
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	405	1	4867	2	N	1					114
							1	9									
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	432	1	5130	2	N	-0-					114
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	374	1	4466	2	N	6					120
							7	9									
*12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	262	1	3071	2	N	2					122
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 59,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

DAMASCUS (SEAMANS) //CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 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	15035	X	13102	-0-	-1933	-0-	986	1	12095	2	Y	19					215
							21	9									
02	DLQ G-10		11418	-0-	11418	11418	874	1	10524	2	Y	18					233
							20	9									
03	DLQ G-10		11298	-0-	11298	22716	866	1	10414	2	Y	16	166	1			83
							18	9									
04	DLQ G-10		11092	-0-	11092	33808	900	1	10164	2	Y	25					108
							28	9									
05	44818	X	11010	-0-	-33808	-0-	881	1	10071	2	Y	53					161
							58	9									
06	12690	X	10405	-0-	-2285	-0-	859	1	9482	2	Y	58					219
							64	9									
07	12648	X	11345	-0-	-1303	-0-	935	1	10377	2	Y	30					249
							33	9									
08	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	965	1	12113	2	Y	5					254
							6	9									
09	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	914	1	10997	2	Y	8	163	1			99
							9	9									
10	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	990	1	11791	2	Y	99					198
							109	9									
11	12660	X	12200	-0-	-460	-0-	940	1	11220	2	Y	36					234
							40	9									
*12	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	1148	1	13479	2	Y	48					282
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 144,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO WELL #: 6 RRCID -> 215524 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20				38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15				53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	42	1		17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17	1		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DAMASCUS (SEAMANS) //CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANICO WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	42	1			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DAMASCUS (WOODBINE) 22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420

01	2387 #	1940	-0-	-447	-0-	146	1	1790	2	N	4					256
						4	9									
02	2408 N	2179	-0-	-229	-0-	167	1	2009	2	N	3					259
						3	9									
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	185	1	2219	2	N	-0-					259
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	160	1	1809	2	N	-0-	193	1			66
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	219	1	2505	2	N	4					70
						4	9									
06	2340 N	1827	-0-	-513	-0-	150	1	1662	2	N	14					84
						15	9									
07	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	156	1	1729	2	N	3					87
						3	9									
08	2883 N	2509	-0-	-374	-0-	185	1	2324	2	N	-0-					87
09	1830 N	1588	-0-	-242	-0-	122	1	1464	2	N	2					89
						2	9									
10	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	141	1	1676	2	N	2					91
						2	9									
11	2430 N	1877	-0-	-553	-0-	145	1	1730	2	N	2					93
						2	9									
12	1643 N	449	-0-	-1194	-0-	35	1	414	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 23,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DAMASCUS (WOODBINE 9230) 22876 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
XTO ENERGY INC. 945936
BIRCH, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194357 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9350 - 9360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (WOODBINE 9300) 22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRCH, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	112	1	1374	2	N	1					215
							1	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	129	1	1552	2	N	-0-					215
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	100	1	1203	2	N	-0-					215
04	1440	N	571	-0-	-869	-0-	46	1	514	2	N	10					225
							11	9									
05	1860	N	968	-0-	-892	-0-	78	1	890	2	N	-0-					225
06	1260	N	850	-0-	-410	-0-	71	1	779	2	N	-0-					225
07	589	N	337	-0-	-252	-0-	28	1	309	2	N	-0-					225
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	133	1	1675	2	N	-0-					225
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	148	1	1782	2	N	-0-					225
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	178	1	2122	2	N	1	175	1			51
							1	9									
11	1740	N	741	-0-	-999	-0-	57	1	684	2	N	-0-					51
12	1984	N	625	-0-	-1359	-0-	49	1	576	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 14,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DAMASCUS (WOODBINE 9330) 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE WELL #: 7 A RRCID -> 083222 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ANICO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 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	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	263	1	3230	2	Y	24					49
							26	9									
02	2660	X	2595	-0-	-65	-0-	198	1	2380	2	Y	15					64
							17	9									
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	203	1	2439	2	Y	13					77
							14	9									
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	218	1	2458	2	Y	7					84
							8	9									
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	220	1	2516	2	Y	-0-					84
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	231	1	2549	2	Y	-0-					84
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	303	1	3357	2	Y	12					96
							13	9									
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	203	1	2546	2	Y	3					99
							3	9									
09	2790	X	2228	-0-	-562	-0-	171	1	2057	2	Y	-0-					99
10	3658	X	2726	-0-	-932	-0-	211	1	2515	2	Y	-0-					99
11	3540	X	2615	-0-	-925	-0-	202	1	2413	2	Y	-0-					99
12	3658	X	3383	-0-	-275	-0-	265	1	3118	2	Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 34,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTER BROS WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061

01	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	127	1	1560	2	Y	-0-					43
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					43
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	160	1	1919	2	Y	-0-					43
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	124	1	1402	2	Y	-0-					43
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	114	1	1300	2	Y	34					77
							37	9									
06	2010	N	1136	-0-	-874	-0-	94	1	1039	2	Y	3					80
							3	9									
07	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	112	1	1245	2	Y	-0-					80
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	154	1	1935	2	Y	-0-					80
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	150	1	1807	2	Y	43					123
							47	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	121	1	1446	2	Y	1					124
							1	9									
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	193	1	2303	2	Y	1					125
							1	9									
*12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	200	1	2354	2	Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 19,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 099304 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	55	1	677	2	Y	7					99
							8	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	79	1	952	2	Y	1					100
							1	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	77	1	921	2	Y	12					112
							13	9									
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	67	1	755	2	Y	2					114
							2	9									
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	82	1	940	2	Y	-0-					114
06	990	N	755	-0-	-235	-0-	62	1	680	2	Y	12					126
							13	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	83	1	918	2	Y	17					143
							19	9									
08	1085	N	888	-0-	-197	-0-	65	1	823	2	Y	-0-					143
09	750	N	524	-0-	-226	-0-	40	1	484	2	Y	-0-					143
10	930	N	429	-0-	-501	-0-	33	1	396	2	Y	-0-					143
11	870	N	517	-0-	-353	-0-	39	1	470	2	Y	7					150
							8	9									
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	56	1	657	2	Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 9,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	322	1	496	2	Y	20					38
							22	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	260	1	366	2	Y	15					53
							17	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	228	1	189	2	Y	9	42	1			20
							10	9									
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	283	1	512	2	Y	-0-					20
05	713	N	445	-0-	-268	-0-	246	1	157	2	Y	38					58
							42	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	301	1	242	2	Y	3					61
							3	9									
07	806	N	568	-0-	-238	-0-	264	1	304	2	Y	-0-					61
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	214	1	155	2	Y	-0-					61
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	300	1	256	2	Y	16					77
							18	9									
10	558	N	448	-0-	-110	-0-	261	1	187	2	Y	-0-					77
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	273	1	197	2	Y	-0-	46	1			31
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	321	1	402	2	Y	4					35
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY (FRIO 7500) 22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
LINAN OIL & GAS, INC. 500806
HOLLAND, JOHN WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	829	-0-	-1372	-0-	206	1	623	2	N	-0-			-0-
02	2268	959	-0-	-1309	-0-	161	1	798	2	N	-0-			-0-
03	2511	2091	-0-	-420	-0-	266	1	1825	2	N	-0-			-0-
04	2430	2091	-0-	-339	-0-	266	1	1825	2	N	-0-			-0-
05	2511	1439	-0-	-1072	-0-	350	1	1089	2	N	-0-			-0-
06	2010 #	900	-0-	-1110	-0-	208	1	692	2	N	-0-			-0-
07	2170 #	888	-0-	-1282	-0-	415	1	473	2	N	-0-			-0-
08	2170 #	1129	-0-	-1041	-0-	284	1	845	2	N	-0-			-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	264	1	821	2	N	-0-			-0-
10	899 N	487	-0-	-412	-0-	487	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	557	-0-	-523	-0-	450	1	107	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	321	-0-	-795	-0-	317	1	4	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191

BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7054 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	1323	1	2750	2	N	-0-			25
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	748	1	1961	2	N	-0-			25
03	2945 X	2570	-0-	-375	-0-	550	1	2020	2	N	-0-			25
04	2850 X	2140	-0-	-710	-0-	980	1	1160	2	N	-0-			25
05	2945 X	2565	-0-	-380	-0-	993	1	1572	2	N	-0-			25
06	2850 X	2659	-0-	-191	-0-	910	1	1749	2	N	-0-			25
07	2945 X	1894	-0-	-1051	-0-	1419	1	475	2	N	-0-			25
08	2573 X	1905	-0-	-668	-0-	1069	1	836	2	N	-0-			25
09	2670 X	1605	-0-	-1065	-0-	941	1	664	2	N	-0-			25
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			25
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1819	1	143	2	N	-0-			25
12	1674 N	1216	-0-	-458	-0-	1213	1	3	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 25,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	289	1	875	2	N	-0-			83
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	430	1	955	2	N	-0-			83
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	119	1	312	2	N	-0-			83
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	263	1	733	2	N	-0-			83
05	465 N	296	-0-	-169	-0-	72	1	224	2	N	-0-			83
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	122	1	406	2	N	-0-			83
07	465 N	293	-0-	-172	-0-	137	1	156	2	N	-0-			83
08	310 N	176	-0-	-134	-0-	109	1	67	2	N	-0-			83
09	450 N	436	-0-	-14	-0-	106	1	330	2	N	-0-			83
10	279 N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-			83
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	120	1	28	2	N	-0-			83
12	465 N	43	-0-	-422	-0-	42	1	1	2	N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

01	5146 X	2257	-0-	-2889	-0-	853	1	1404	2	N	-0-			61
02	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	1459	1	5510	2	N	-0-			61
03	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	1228	1	6920	2	N	-0-			61
04	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	1948	1	4739	2	N	-0-			61
05	5146 X	4257	-0-	-889	-0-	1325	1	2932	2	N	-0-			61
06	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	1628	1	3357	2	N	-0-			61
07	5146 X	2137	-0-	-3009	-0-	1457	1	680	2	N	-0-			61
08	5146 X	3278	-0-	-1868	-0-	1369	1	1909	2	N	-0-			61
09	4980 X	2343	-0-	-2637	-0-	1009	1	1334	2	N	-0-			61
10	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			61
11	4980 X	617	-0-	-4363	-0-	602	1	15	2	N	-0-			61
12	3286 X	675	-0-	-2611	-0-	675	1			N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 42,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
BENNETT ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 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	3441	X	1152	-0-	-2289	-0-	650	1	502	2	N	-0-					54
02	3108	X	325	-0-	-2783	-0-	325	1			N	-0-					54
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	1110	1	4787	2	N	-0-					54
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	1672	1	2352	2	N	-0-					54
05	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	1304	1	1795	2	N	-0-					54
06	3330	X	2259	-0-	-1071	-0-	936	1	1323	2	N	-0-					54
07	3441	X	2056	-0-	-1385	-0-	1655	1	401	2	N	-0-					54
08	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	1860	1	1172	2	N	-0-					54
09	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	1690	1	1541	2	N	-0-					54
10	3100	X	467	-0-	-2633	-0-	467	2			N	-0-					54
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2888	1	141	2	N	-0-					54
12	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	2624	1	9	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 31,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	N	-0-					138
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-	110	1			28
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					28
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					28
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750

01	63466	63466	-0-	-0-	-0-	10	1	62562	2	N	813	705	1				260
						894	9										
02	56756	51459	-0-	-5297	-0-	10	1	50653	2	N	724	739	1				245
						796	9										
03	63240	57512	-0-	-5728	-0-	10	1	57016	2	N	442	566	1				121
						486	9										
04	61200	60664	-0-	-536	-0-	10	1	59520	2	N	1031	917	1				235
						1134	9										
05	63240	61537	-0-	-1703	-0-	10	1	60629	2	N	816	722	1				329
						898	9										
06	61200	34247	-0-	-26953	-0-	10	1	33716	2	N	474	688	1				115
						521	9										
07	62682 #	25961	-0-	-36721	-0-	10	1	25607	2	N	313	186	1				242
						344	9										
08	62682 #	26748	-0-	-35934	-0-	10	1	26269	2	N	426	551	1				117
						469	9										
09	23460	21817	-0-	-1643	-0-	10	1	21438	2	N	335	175	1				277
						369	9										
10	24242	19231	-0-	-5011	-0-	10	1	18991	2	N	209	176	1				310
						230	9										
11	24243	24243	-0-	-0-	-0-	10	1	23881	2	N	320	343	1				287
						352	9										
*12	28091	28091	-0-	-0-	-0-	10	1	27821	2	N	236	371	1				152
						260	9										

TOTAL GAS PROD: 474,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,139

DAY 23562 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WINDY HILL WELL #: 1 RRCID -> 258095 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8484 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	954	961	1			319
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	667	699	1	1	8	286
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	443	659	1	1	8	69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	756	506	1			319
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	890	977	1	1	8	231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	568	495	1			304
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	822	823	1			303
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	658	1			176
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	662	653	1			185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	718	693	1			210
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	778	655	1	1	8	332
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	429	508	1			253

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8,218

DAYTON, NORTH 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 2 RRCID -> 132238 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8130 - 8192

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-

DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 4 RRCID -> 132534 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8172 - 8219

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-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
BALDWIN, R. B., -C- O/A WELL #: 3 RRCID -> 005959 COMPL. DATE 12/18/1956 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. D. -C- WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400) 23604 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A., TR. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005965 COMPL. DATE 04/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND) 23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
WILLIAMS, J. D. 'B' WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950) 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DEAN, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944

01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	43	1	57	2	N	-0-		93
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	78	1	92	2	N	-0-		93
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	2	N	-0-		93
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	172	1	118	2	N	-0-		93
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	75	1	235	2	N	-0-		93
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	2	N	-0-		93
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	84	1	196	2	N	-0-		93
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	88	1	222	2	N	-0-		93
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	112	1	188	2	N	-0-		93
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	160	1	120	2	N	-0-		93
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-		93
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	191	1	119	2	N	-0-		93

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010

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-

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 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	806	N	730	-0-	-76	-0-	302	1	398	2	N	27					780
							30	9									
02	728	N	591	-0-	-137	-0-	266	1	314	2	N	10					790
							11	9									
03	682	N	200	-0-	-482	-0-	31	1	169	2	N	-0-					790
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	485	1	335	2	N	-0-					790
05	651	N	300	-0-	-351	-0-	62	1	192	2	N	42	172	1			660
							46	9									
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	10	1	50	2	N	-0-					660
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	267	1	625	2	N	-0-					660
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	92	1	233	2	N	-0-					660
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	291	1	489	2	N	-0-					660
10	899	N	440	-0-	-459	-0-	251	1	189	2	N	-0-					660
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					660
12	806	N	510	-0-	-296	-0-	314	1	196	2	N	-0-					660

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

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-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					35
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					35
03	279	#	70	-0-	-209	-0-	11	1	59	2	N	-0-					35
04	270	#	195	-0-	-75	-0-	115	1	80	2	N	-0-					35
05	279	#	110	-0-	-169	-0-	27	1	83	2	N	-0-					35
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-					35
07	217	#	32	-0-	-185	-0-	10	1	22	2	N	-0-					35
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	91	1	229	2	N	-0-					35
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	112	1	188	2	N	-0-					35
10	280	R	280	-0-	-0-	-0-	160	1	120	2	N	-0-					35
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					35
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 157755 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	285	1	375	2	N	37			207
						41	9							
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	151	1	179	2	N	-0-			207
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	-0-			207
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	133	1	92	2	N	-0-			207
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	159	2	N	-0-			207
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	N	-0-			207
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	151	1	354	2	N	-0-			207
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	124	1	311	2	N	-0-			207
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	130	1	220	2	N	-0-			207
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	160	1	120	2	N	-0-			207
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			207
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	231	1	144	2	N	-0-			207

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

01	775 X	420	-0-	-355	-0-	181	1	239	2	N	-0-			122
02	476 X	265	-0-	-211	-0-	121	1	144	2	N	-0-			122
03	527 X	50	-0-	-477	-0-	8	1	42	2	N	-0-			122
04	510 X	225	-0-	-285	-0-	133	1	92	2	N	-0-			122
05	465 X	180	-0-	-285	-0-	44	1	136	2	N	-0-			122
06	420 X	150	-0-	-270	-0-	24	1	126	2	N	-0-			122
07	552 X	552	-0-	-0-	-0-	166	1	386	2	N	-0-			122
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	168	1	422	2	N	-0-			122
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	134	1	226	2	N	-0-			122
10	558 X	260	-0-	-298	-0-	148	1	112	2	N	-0-			122
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			122
12	589 X	370	-0-	-219	-0-	228	1	142	2	N	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SWD L.L.P. 521512
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400) 23861 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WALKER -D- WELL #: 1 RRCID -> 063591 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983 #	4944	-0-	-1039	-0-	775	1	4169	2	N	-0-					214
02	5096 #	4796	-0-	-300	-0-	700	1	4096	2	N	-0-					214
03	5456 #	4920	-0-	-536	-0-	775	1	4145	2	N	-0-					214
04	5100 #	3550	-0-	-1550	-0-	3550	2			N	-0-					214
05	5301 #	4778	-0-	-523	-0-	750	1	4028	2	N	-0-					214
06	5130 #	4302	-0-	-828	-0-	650	1	3629	2	N	21					235
						23	9									
07	5301 #	4819	-0-	-482	-0-	775	1	4042	2	N	2					237
						2	9									
08	4929 #	4287	-0-	-642	-0-	750	1	3537	2	N	-0-					237
09	4752 R	4752	-0-	-0-	-0-	750	1	4001	2	N	1	193	1			45
						1	9									
10	4965 R	4965	-0-	-0-	-0-	775	1	4184	2	N	5					50
						6	9									
11	4650 #	3423	-0-	-1227	-0-	550	1	2840	2	N	30					80
						33	9									
12	4898 #	4840	-0-	-58	-0-	750	1	4075	2	N	14					94
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 54,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.) 23861 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
STEELE, N. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 135171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11660 PERF. 8991 - 9098

01	0 X	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYER, G. WELL #: 1 RRCID -> 137993 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9514 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)//CONT.// 23861 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281
BAYER, G. WELL #: 2 RRCID -> 155426 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9180 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (PITTS) 23861 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130120 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5438 - 5444

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-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX) 23861 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
MICHEL ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155147 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9152 - 9160

01	0 #	-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-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM) 23861 907 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469
KEMPERS WELL #: 1 RRCID -> 138664 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H) 23861 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SCHOENFELD WELL #: 2 RRCID -> 157194 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560

01	279 N	65	-0-	-214	-0-	15	1	41	2	N	8			578
						9	9							
02	280 N	140	-0-	-140	-0-	47	1	93	2	N	-0-			578
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	49	1	106	2	N	-0-			578
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	65	1	70	2	N	-0-			578
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			578
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	75	1	50	2	N	106			684
						117	9							
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	170	1	85	2	N	-0-			684
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	173	1	87	2	N	7			691
						8	9							
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	189	1	156	2	N	-0-			691
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	425	1	195	2	N	-0-			691
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	162	1	18	2	N	1			692
						1	9							
12	372 N	200	-0-	-172	-0-	186	1	14	2	N	-0-			692

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120) 23861 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SCHOENFELD WELL #: 1 RRCID -> 101905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHOR FINANCIAL WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	179	1	511	2	N	-0-			140
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	188	1	372	2	N	-0-			140
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	206	1	442	2	N	-0-			140
04	600 N	183	-0-	-417	-0-	77	1	84	2	N	20			160
						22	9							
05	620 N	401	-0-	-219	-0-	182	1	216	2	N	3			163
						3	9							
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	452	1	303	2	N	25			188
						28	9							
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	497	1	247	2	N	-0-			188
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	495	1	249	2	N	-0-			188
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	367	1	302	2	N	-0-			188
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	427	1	197	2	N	-0-			188
11	600 N	459	-0-	-141	-0-	414	1	45	2	N	-0-			188
12	620 N	360	-0-	-260	-0-	334	1	26	2	N	-0-			188

TOTAL GAS PROD: 6,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750) 23861 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
MICHEL, M. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154819 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10758 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 #	-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-

DEEP PINES WEST (WOODBINE) 23903 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SM ENERGY COMPANY 788997
HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 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	73191	-0-	-0-	-73191	-0-					N	-0-					-0-
02	66108	-0-	-0-	-66108	-0-					N	-0-					-0-
03	73191	-0-	-0-	-73191	-0-					N	-0-					-0-
04	70830	-0-	-0-	-70830	-0-					N	-0-					-0-
05	73191	-0-	-0-	-73191	-0-					N	-0-					-0-
06	70830	-0-	-0-	-70830	-0-					N	-0-					-0-
07	73191	-0-	-0-	-73191	-0-					N	-0-					-0-
08	73191	-0-	-0-	-73191	-0-					N	-0-					-0-
09	70830	-0-	-0-	-70830	-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-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					160
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					160
03	2325 N	907	-0-	-1418	-0-	907	2			N	-0-					160
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					160
05	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1856	2	55	9	N	50	190	1			20
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1883	2	22	9	N	20					40
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					40
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					40
09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					40
10	2077 N	1047	-0-	-1030	-0-	1047	2			N	-0-					40
11	2220 N	1671	-0-	-549	-0-	1671	2			N	-0-					40
12	2883 N	553	-0-	-2330	-0-	553	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
D AND J OPERATING, LLC 196231
LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMPSEY CREEK (WILCOX) //CONT.// 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	736 288	1 9	12519	3	N	262	170	1			187
02	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	712 222	1 9	10751	3	N	202	240	1			149
03	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	736 215	1 9	11158	3	N	195	149	1			195
04	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	728 185	1 9	9099	3	N	168	291	1			72
05	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	736 178	1 9	9206	3	N	162					234
06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	728 168	1 9	9185	3	N	153	192	1			195
07	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	736 121	1 9	7839	3	N	110	208	1			97
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	736 111	1 9	6708	3	N	101	56	1			142
09	6360	X	5929	-0-	-431	-0-	728 84	1 9	5117	3	N	76	89	1			129
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	736 117	1 9	5723	3	N	106	148	1			87
11	6360	X	5892	-0-	-468	-0-	728 84	1 9	5080	3	N	76	53	1			110
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 102,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,611

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 251330 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9473 - 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	12152	X	10228	-0-	-1924	-0-	217 110	1 9	9901	2	N	100					157
02	11144	X	9107	-0-	-2037	-0-	280 157	1 9	8670	2	N	143	211	1			89
03	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	279 163	1 9	10115	2	N	148					237
04	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	300 140	1 9	11832	2	N	127	194	1	1	8	169
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	298 157	1 9	10985	2	N	143					312
06	10200	X	9849	-0-	-351	-0-	285 129	1 9	9435	2	N	117	200	1			229
07	10540	X	7861	-0-	-2679	-0-	270 107	1 9	7484	2	N	97					326
08	10540	X	8007	-0-	-2533	-0-	288 52	1 9	7667	2	N	47	1	8			372
09	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	297 59	1 9	8834	2	N	54					426
10	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	282 54	1 9	10010	2	N	49	204	1			271
11	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	279 62	1 9	12829	2	N	56	205	1			122
*12	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	310 108	1 9	12036	2	N	98					220

TOTAL GAS PROD: 124,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 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	55149	X	40156	-0-	-14993	-0-	310 650	1 9	39196	2	Y	591	677	1			52
02	46424	X	45966	-0-	-458	-0-	280 736	1 9	44950	2	Y	669	565	1			156
03	51919	X	51919	-0-	-0-	-0-	310 715	1 9	50894	2	Y	650	729	1			77
04	47405	X	47405	-0-	-0-	-0-	300 682	1 9	46423	2	Y	620	580	1	1	8	116
05	46500	X	45497	-0-	-1003	-0-	310 703	1 9	44484	2	Y	639	678	1			77
06	45000	X	39159	-0-	-5841	-0-	300 629	1 9	38230	2	Y	572	372	1			277
07	46500	X	37336	-0-	-9164	-0-	310 569	1 9	36457	2	Y	517	571	1	1	8	222
08	46500	X	38845	-0-	-7655	-0-	310 617	1 9	37918	2	Y	561	539	1			244
09	47400	X	36988	-0-	-10412	-0-	300 623	1 9	36065	2	Y	566	755	1			55
10	45508	X	35104	-0-	-10404	-0-	310 551	1 9	34243	2	Y	501	172	1			384
11	39150	X	32059	-0-	-7091	-0-	300 380	1 9	31379	2	Y	345	504	1			225
12	38843	X	20271	-0-	-18572	-0-	310 288	1 9	19673	2	Y	262	314	1			173

TOTAL GAS PROD: 470,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,493

DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1517	-0-	-1118	-0-	273 43	1 9	1201	2	Y	39	111	1			9
02	2380	X	1883	-0-	-497	-0-	277 111	1 9	1495	2	Y	101	44	1			66
03	3069	X	2397	-0-	-672	-0-	310 35	1 9	2052	2	Y	32	89	1			9
04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	300 254	1 9	2214	2	Y	231	200	1			40
05	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	310 7	1 9	2190	2	Y	6	33	1			13
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	300 22	1 9	2295	2	Y	20	19	1			14
07	2852	N	2636	-0-	-216	-0-	310 20	1 9	2306	2	Y	18	23	1			9
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	310 83	1 9	2318	2	Y	75	74	1			10
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	300 25	1 9	2529	2	Y	23	31	1			2
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	310 24	1 9	2273	2	Y	22	7	1			17
11	2250	N	1615	-0-	-635	-0-	243 12	1 9	1360	2	Y	11	19	1			9
12	2325	N	1638	-0-	-687	-0-	310	1	1328	2	Y	-0-	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 27,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	11643	-0-	-11328	-0-	124	1	11268	2	Y	228	249	1			19
							251	9									
02	20748	X	14902	-0-	-5846	-0-	204	1	14445	2	Y	230	237	1			12
							253	9									
03	30070	X	27053	-0-	-3017	-0-	310	1	26251	2	Y	447	415	1			44
							492	9									
04	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	222	1	18384	2	Y	26	58	1			12
							29	9									
05	17081	X	13546	-0-	-3535	-0-	174	1	13255	2	Y	106	114	1			4
							117	9									
06	26190	X	3841	-0-	-22349	-0-	96	1	3723	2	Y	20	14	1			10
							22	9									
07	27063	X	19578	-0-	-7485	-0-	254	1	19007	2	Y	288	215	1			83
							317	9									
08	27063	X	17187	-0-	-9876	-0-	229	1	16713	2	Y	223	195	1			111
							245	9									
09	18630	X	18572	-0-	-58	-0-	216	1	17978	2	Y	344	424	1			31
							378	9									
10	19592	X	1800	-0-	-17792	-0-	65	1	1684	2	Y	46	24	1			53
							51	9									
11	18960	X	17063	-0-	-1897	-0-	192	1	16457	2	Y	376	297	1			132
							414	9									
12	19592	X	7739	-0-	-11853	-0-	146	1	7482	2	Y	101	150	1			83
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 171,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,435

DEVERS (YEGUA 11400) 24429 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CML EXPLORATION, LLC 120648
GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 236973 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11583 - 11688

01	124	X	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					96
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					96
03	93	X	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					96
04	90	X	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					96
05	155	X	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					96
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					96
07	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12037	2	328	9	N	298					394
08	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8534	2	132	9	N	120	193	1			321
09	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11367	2	193	9	N	175	191	1			305
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4591	2	64	9	N	58	167	1			196
11	4290	X	102	-0-	-4188	-0-	102	2			N	-0-					196
12	4433	X	45	-0-	-4388	-0-	45	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 38,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					93
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					93
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					93
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					93
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					93
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					93
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	887	2	31	9	N	28					121
08	3100	N	11223	-0-	8123	8123	11035	2	188	9	N	171					292
09	3000	N	7206	-0-	4206	12329	7089	2	117	9	N	106	193	1			205
10	3100	N	5629	-0-	2529	14858	5566	2	63	9	N	57					262
11	15185	X	327	-0-	-14858	-0-	327	2			N	-0-					262
*12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2916	2	40	9	N	36					298

TOTAL GAS PROD: 28,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

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-

AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260

01	34027 X	34027	-0-	-0-	-0-	310	1	33167	2	N	500	387	1	1	8	187
						550	9									
02	19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	260	1	18935	2	N	286	206	1	1	8	266
						315	9									
03	37107 X	26424	-0-	-10683	-0-	202	1	25886	2	N	305	400	1	1	8	170
						336	9									
04	35910 X	15729	-0-	-20181	-0-	216	1	15236	2	N	252	201	1	2	8	219
						277	9									
05	37107 X	18429	-0-	-18678	-0-	167	1	18034	2	N	207	204	1	2	8	220
						228	9									
06	32940 X	-0-	-0-	-32940	-0-					N	-0-					220
07	26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-	166	1			54
08	26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-					54
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 114,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

BAYLOR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 263195 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12642 - 12646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - P&A 02/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	6759	-0-	-619	-0-	6689	2	70	9	N	64	181	1			98
02	5574 R	5574	-0-	-0-	-0-	5529	2	45	9	N	41					139
03	DLQ G-10	5426	-0-	5426	5426	5392	2	34	9	N	31					170
04	4968	4605	-0-	-363	5063	4570	2	35	9	N	32					202
05	6417	4418	-0-	-1999	3064	4366	2	52	9	N	47	173	1			76
06	7130	-0-	-0-	-7130	-0-					N	7	56	1			27
07	6169 #	3840	-0-	-2329	-0-	3803	2	37	9	N	34					61
08	5425 #	3470	-0-	-1955	-0-	3434	2	36	9	N	33					94
09	4620 #	2846	-0-	-1774	-0-	2836	2	10	9	N	9	61	1			42
10	4433 #	2709	-0-	-1724	-0-	2702	2	7	9	N	6					48
*11	3720 #	2468	-0-	-1252	-0-	2464	2	4	9	N	4					52
12	3844 #	2203	-0-	-1641	-0-	2197	2	6	9	N	5					57

TOTAL GAS PROD: 44,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280

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-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 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	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	310	1	11037	2	N	172	358	1	1	8	52
							189	9									
02	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	280	1	10130	2	N	148	1	8			199
							163	9									
03	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	307	1	11062	2	N	164	177	1	1	8	185
							180	9									
04	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	300	1	10564	2	N	172	202	1	3	8	152
							189	9									
05	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	310	1	10600	2	N	157	193	1	2	8	114
							173	9									
06	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	300	1	10244	2	N	160	187	1	2	8	85
							176	9									
07	10850	X	10593	-0-	-257	-0-	310	1	10097	2	N	169	166	1	3	8	85
							186	9									
08	10850	X	10779	-0-	-71	-0-	310	1	10290	2	N	163	3	8			245
							179	9									
09	11040	X	10161	-0-	-879	-0-	297	1	9691	2	N	157	196	1	2	8	204
							173	9									
10	11098	X	10355	-0-	-743	-0-	307	1	9849	2	N	181	205	1			180
							199	9									
11	10710	X	10361	-0-	-349	-0-	300	1	9866	2	N	177	202	1	1	8	154
							195	9									
12	10788	X	10672	-0-	-116	-0-	310	1	10198	2	N	149	194	1			109
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 129,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILLIER (LOX B) //CONT.// 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36177 #	33709	-0-	-2468	-0-	651	1	31507	2	N	1410	1429	1			506
						1551	9									
02	28532 #	21111	-0-	-7421	-0-	471	1	19666	2	N	885	899	1			492
						974	9									
03	32457	8855	-0-	-23602	-0-	213	1	8271	2	N	337	545	1			284
						371	9									
04	31410	11613	-0-	-19797	-0-	160	1	10759	2	N	631	542	1			373
						694	9									
05	46992	46992	-0-	-0-	-0-	651	1	43727	2	N	2376	2360	1			389
						2614	9									
06	31410 #	22602	-0-	-8808	-0-	294	1	21080	2	N	1116	1281	1			224
						1228	9									
07	48727	48727	-0-	-0-	-0-	609	1	45496	2	N	2384	2173	1			435
						2622	9									
08	45539	52529	-0-	6990	6990	651	1	49065	2	N	2557	2526	1			466
						2813	9									
09	52529	50849	-0-	-1680	5310	630	1	47458	2	N	2510	2508	1			468
						2761	9									
10	52723	52723	-0-	-0-	5310	651	1	49230	2	N	2584	2707	1			345
						2842	9									
11	49413	49413	-0-	-0-	5310	630	1	46188	2	N	2359	2388	1			316
						2595	9									
*12	52523	52523	-0-	-0-	5310	651	1	49140	2	N	2484	2211	1			589
						2732	9									

TOTAL GAS PROD: 451,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,633

DEVILLIER (VICKSBURG) 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
DEVILLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 061986 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILLIER (VICKSBURG) //CONT.// 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. //CONT.// 247838
HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVIL (FRIO) 24441 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188081 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	245	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 6GU RRCID -> 065429 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 1 RRCID -> 112016 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 4OU RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MACO A WELL #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MACO A WELL #: 2 RRCID -> 166648 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 16 RRCID -> 171774 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3GU RRCID -> 172236 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 5 RRCID -> 173201 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3OU RRCID -> 193911 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 18 RRCID -> 198557 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACO-STEWART WELL #: A 37 S RRCID -> 210108 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 19 RRCID -> 226570 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT WELL #: 20 RRCID -> 242062 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
AUSTIN MINERALS INC. 037141
SPACEK, R. WELL #: 1 RRCID -> 106560 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4640 - 4682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	10	-0-	-238	-0-	10	2		N	-0-			103
02	224 #	2	-0-	-222	-0-	2	2		N	-0-			103
03	248 #	2	-0-	-246	-0-	2	2		N	-0-			103
04	210 #	3	-0-	-207	-0-	3	2		N	-0-			103
05	124 #	7	-0-	-117	-0-	7	2		N	-0-			103
06	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			103
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			103
08	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			103
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			103
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			103
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			103
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 107697 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4618 - 4638

01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			27
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			27
03	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			27
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			27
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			27
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			27
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			27
08	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			27
09	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-			27
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			27
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			27
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAHA WELL #: 2 RRCID -> 109995 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4603 - 4626

01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			27
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			27
03	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			27
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			27
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			27
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			27
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			27
08	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			27
09	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-			27
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			27
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			27
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIME BOX (NAVARRO) //CONT.// 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
AUSTIN MINERALS INC. //CONT.// 037141
BLAHA, A. WELL #: 3 RRCID -> 114954 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4650 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					26
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					26
03	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					26
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					26
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					26
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					26
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					26
08	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					26
09	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					26
10	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					26
11	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					26
12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPRANO ENERGY CORPORATION 841416
BAGE WELL #: 1 RRCID -> 258055 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					33
02	112	#	41	-0-	-71	-0-	40	2	1	9	N	1					34
03	124	#	50	-0-	-74	-0-	48	2	2	9	N	2					36
04	90	#	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					36
05	93	#	25	-0-	-68	-0-	22	2	3	9	N	3					39
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					41
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					43
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					43
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					45
*11	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					45
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B) 25018 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ANDERSON OIL LTD. 022499
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBIN (11740) 25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HEINTZ, D.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF.11746 - 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	62 #	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					96
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					96
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					96
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	10	1	8	2	N	-0-					96
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-					96
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	8	1	16	2	N	-0-					96
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-					96
08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	N	-0-					96
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					96
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	N	-0-					96
11	120 #	62	-0-	-58	-0-	16	1	46	2	N	-0-					96
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
EARL ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167685 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7714 - 7750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

01	17360	14149	-0-	-3211	-0-	13818	2	331	9	N	301	362	1			208
02	15680	14713	-0-	-967	-0-	14357	2	356	9	N	324	182	1			350
03	17639 #	16141	-0-	-1498	-0-	15593	2	548	9	N	498	716	1			132
04	17070 #	15767	-0-	-1303	-0-	15430	2	337	9	N	306	355	1			83
05	17639 #	16126	-0-	-1513	-0-	15803	2	323	9	N	294	178	1			199
06	15750 #	15644	-0-	-106	-0-	15346	2	298	9	N	271	358	1			112
07	16779 R	16779	-0-	-0-	-0-	16443	2	336	9	N	305	177	1			240
08	16436 R	16436	-0-	-0-	-0-	16111	2	325	9	N	295	358	1			177
09	16645	16645	-0-	-0-	-0-	16313	2	332	9	N	302	362	1			117
10	17344	17344	-0-	-0-	-0-	16983	2	361	9	N	328	338	1			107
11	18541	18541	-0-	-0-	-0-	18176	2	365	9	N	332	188	1			251
*12	18835	18835	-0-	-0-	-0-	18463	2	372	9	N	338	348	1			241

TOTAL GAS PROD: 197,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,894

DOLEN (FRIO 3200) 25180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FITCH WELL #: 1 RRCID -> 100021 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 3208 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLPHIN PROSPECT (ROB M 8100) 25239 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 278-L S/2 (RUTHERFORD UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 229797 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 9246 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2012 - WELL PLUGGED 9/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY, SE (VICKSBURG) 25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, E. F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	8721	-0-	-362	-0-	310	1	7998	2	N	375	366	1			84
						413	9									
02	8204	8102	-0-	-102	-0-	280	1	7445	2	N	343	355	1			72
						377	9									
03	571 R	571	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	N	26					98
						29	9									
04	12536	12536	-0-	-0-	-0-	210	1	11823	2	N	457	400	1			155
						503	9									
05	20783	20783	-0-	-0-	-0-	310	1	19612	2	N	783	785	1			153
						861	9									
06	19866	19866	-0-	-0-	-0-	300	1	18756	2	N	736	789	1			100
						810	9									
07	31349	19613	-0-	-11736	-0-	388	1	18453	2	N	702	575	1			227
						772	9									
08	20638	20638	-0-	-0-	-0-	868	1	19024	2	N	678	760	1			145
						746	9									
09	18849 R	18849	-0-	-0-	-0-	840	1	17329	2	N	618	578	1			185
						680	9									
10	20708	18719	-0-	-1989	-0-	868	1	17149	2	N	638	772	1			51
						702	9									
11	19860 #	17412	-0-	-2448	-0-	710	1	16075	2	N	570	378	1			243
						627	9									
12	20646 #	16949	-0-	-3697	-0-	558	1	15731	2	N	600	586	1			257
						660	9									

TOTAL GAS PROD: 182,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,526

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812 X	7812	-0-	-0- B	-0-	1126	1	6556	3	N	118	196	1			55
						130	9									
02	6889 X	6889	-0-	-0- B	-0-	961	1	5881	3	N	43					98
						47	9									
03	8112 X	8112	-0-	-0- B	-0-	1093	1	6965	3	N	49					147
						54	9									
04	7346 X	7346	-0-	-0- B	-0-	1060	1	6236	3	N	45					192
						50	9									
05	7214 X	7214	-0-	-0- B	-0-	1077	1	6127	3	N	9	169	1			32
						10	9									
06	6800 X	6800	-0-	-0- B	-0-	1044	1	5747	3	N	8					40
						9	9									
07	6913 X	4922	-0-	-1991 B	-0-	4911	3	11	9	N	10					50
08	6913 X	6572	-0-	-341 B	-0-	6547	3	25	9	N	23					73
09	6210 X	6043	-0-	-167 B	-0-	6043	3			N	-0-					73
10	6678 X	6678	-0-	-0- B	-0-	6665	3	13	9	N	12					85
*11	6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	6802	3	33	9	N	30					115
12	6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 75,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 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	375	X	15	-0-	-360 B	-0-	3	1	12	3	N	-0-					172
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
*03	T. A.		363	-0-	363 B	363	37	1	326	3	N	-0-					172
*04	T. A.		92	-0-	92 B	455	4	1	88	3	N	-0-					172
*05	T. A.		185	-0-	185 B	640	8	1	177	3	N	-0-	145	1			27
*06	1014	X	374	-0-	-640 B	-0-	15	1	359	3	N	-0-					27
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
*08	827	X	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					27
*09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					27
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
*11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224

01	6417	X	6054	-0-	-363 B	-0-	857	1	4768	3	N	390	195	1			464
							429	9									
02	6119	X	6119	-0-	-0- B	-0-	805	1	4845	3	N	426	602	1			288
							469	9									
03	7977	X	7977	-0-	-0- B	-0-	944	1	6290	3	N	675	587	1			376
							743	9									
04	7044	X	7044	-0-	-0- B	-0-	906	1	5690	3	N	407	383	1			400
							448	9									
05	5952	X	5580	-0-	-372 B	-0-	759	1	4479	3	N	311	383	1			328
							342	9									
06	5760	X	2897	-0-	-2863 B	-0-	438	1	2270	3	N	172	187	1			313
							189	9									
07	5952	X	2546	-0-	-3406 B	-0-	2437	3	109	9	N	99	199	1			213
08	10916	X	10916	-0-	-0- B	-0-	10419	3	497	9	N	452	381	1			284
09	7321	X	7321	-0-	-0- B	-0-	243	1	6729	3	N	317	191	1			410
							349	9									
10	6158	X	6158	-0-	-0- B	-0-	16	1	5824	3	N	289	383	1			316
							318	9									
*11	7524	X	7524	-0-	-0- B	-0-	20	1	7146	3	N	325	382	1			259
							358	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 70,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,863

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	326	1	2856	3	N	32					127
						35	9									
02	3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	279	1	2770	3	N	22					149
						24	9									
03	2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	296	1	2413	3	N	31					180
						34	9									
04	2550 X	2099	-0-	-451 B	-0-	241	1	1839	3	N	17					197
						19	9									
05	3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-	452	1	3114	3	N	50					247
						55	9									
06	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	816	1	2509	3	N	38					285
						42	9									
07	2635 X	1470	-0-	-1165 B	-0-	264	1	1195	3	N	10					295
						11	9									
08	2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	2711	3	20	9	N	18					313
09	2550 X	1802	-0-	-748 B	-0-	1802	3			N	-0-					313
10	3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	288	1	2973	3	N	12	193	1			132
						13	9									
11	2550 X	1728	-0-	-822 B	-0-	189	1	1525	3	N	13					145
						14	9									
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 29,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
11	14B2 EXT	7077	-0-	7077 B	7077	461	1	6571	3	N	41					248
						45	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7077					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 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	3684	X	3684	-0-	-0- B	-0-	623	1	2896	3	N	150	201	1			92
							165	9									
02	2742	X	2742	-0-	-0- B	-0-	503	1	2144	3	N	86					178
							95	9									
03	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-	619	1	3477	3	N	152	205	1			125
							167	9									
04	3882	X	3882	-0-	-0- B	-0-	672	1	3070	3	N	127	182	1			70
							140	9									
05	3760	X	3760	-0-	-0- B	-0-	636	1	3008	3	N	105					175
							116	9									
06	4134	X	4134	-0-	-0- B	-0-	645	1	3343	3	N	133	203	1			105
							146	9									
07	2604	X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	88					193
08	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	235	1	2641	3	N	124	204	1			113
							136	9									
09	2600	X	2600	-0-	-0- B	-0-	2484	3	116	9	N	105					218
10	3170	X	3170	-0-	-0- B	-0-	3020	3	150	9	N	136	194	1			160
*11	3076	X	3076	-0-	-0- B	-0-	2915	3	161	9	N	146	194	1			112
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 34,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 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	7513	X	6752	-0-	-761 B	-0-	986	1	5400	3	N	333	195	1			313
							366	9									
02	5824	X	5329	-0-	-495 B	-0-	712	1	4378	3	N	217	200	1			330
							239	9									
03	7748	X	7748	-0-	-0- B	-0-	985	1	6433	3	N	300	202	1			428
							330	9									
04	6957	X	6957	-0-	-0- B	-0-	951	1	5687	3	N	290	386	1			332
							319	9									
05	6448	X	3927	-0-	-2521 B	-0-	685	1	3015	3	N	206	375	1			163
							227	9									
06	6634	X	6634	-0-	-0- B	-0-	299	1	6050	3	N	259	191	1			231
							285	9									
07	6448	X	5106	-0-	-1342 B	-0-	4843	3	263	9	N	239	191	1			279
08	6544	X	6544	-0-	-0- B	-0-	6226	3	318	9	N	289	185	1			383
09	6156	X	6156	-0-	-0- B	-0-	5838	3	318	9	N	289	389	1			283
10	5993	X	5993	-0-	-0- B	-0-	5657	3	336	9	N	305	383	1			205
*11	5845	X	5845	-0-	-0- B	-0-	5714	3	131	9	N	119					324
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 66,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,846

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14316 X	14316	-0-	-0- B	-0-	1725	1	11945	3	N	587	858	1			180
						646	9									
02	12890 X	12890	-0-	-0- B	-0-	1480	1	10819	3	N	537	398	1			319
						591	9									
03	13175 X	11791	-0-	-1384 B	-0-	1407	1	9831	3	N	503	393	1			429
						553	9									
04	14418 X	14418	-0-	-0- B	-0-	1635	1	12154	3	N	572	761	1			240
						629	9									
05	13175 X	12462	-0-	-713 B	-0-	1589	1	10327	3	N	496	565	1			171
						546	9									
06	13986 X	13986	-0-	-0- B	-0-	1620	1	11793	3	N	521	383	1			309
						573	9									
07	13175 X	8511	-0-	-4664 B	-0-	383	1	7703	3	N	386	381	1			314
						425	9									
08	13175 X	9048	-0-	-4127 B	-0-	8673	3	375	9	N	341	399	1			256
09	13354 X	13354	-0-	-0- B	-0-	12759	3	595	9	N	541	381	1			416
10	13596 X	13596	-0-	-0- B	-0-	12963	3	633	9	N	575	790	1			201
*11	13023 X	13023	-0-	-0- B	-0-	289	1	12140	3	N	540	398	1			343
						594	9									
12	12555 X	NO RPT	-0-	-12555 B	-0-					N	NO RPT					343

TOTAL GAS PROD: 137,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,599

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028

01	16006 X	10036	-0-	-5970 B	-0-	963	1	8851	3	N	202	267	1			40
						222	9									
02	13888 X	9616	-0-	-4272 B	-0-	867	1	8684	3	N	59					99
						65	9									
03	14413 X	14413	-0-	-0- B	-0-	983	1	13430	3	N	-0-					99
04	11848 X	11848	-0-	-0- B	-0-	1006	1	10842	3	N	-0-					99
05	12018 X	12018	-0-	-0- B	-0-	1041	1	10977	3	N	-0-					99
06	14250 X	11996	-0-	-2254 B	-0-	1004	1	10115	3	N	797	797	1			99
						877	9									
07	14725 X	9881	-0-	-4844 B	-0-	1459	1	7585	3	N	761	531	1			329
						837	9									
08	14725 X	14112	-0-	-613 B	-0-	1690	1	11584	3	N	762	949	1			142
						838	9									
09	14502 X	14502	-0-	-0- B	-0-	2521	1	11981	3	N	-0-					142
10	15244 X	15244	-0-	-0- B	-0-	3805	1	10560	3	N	799	538	1			403
						879	9									
*11	11419 X	11419	-0-	-0- B	-0-	2720	1	8173	3	N	478	605	1			276
						526	9									
12	11191 X	NO RPT	-0-	-11191 B	-0-					N	NO RPT					276

TOTAL GAS PROD: 135,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,858

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4865	X	4865	-0-	-0-	B	-0-	533	1	4152	3	N	164	292	1			248
								180	9									
02	4555	X	4555	-0-	-0-	B	-0-	466	1	3937	3	N	138	245	1			141
								152	9									
03	6202	X	6202	-0-	-0-	B	-0-	513	1	5582	3	N	97					238
								107	9									
04	4745	X	4745	-0-	-0-	B	-0-	504	1	4186	3	N	50					288
								55	9									
05	4976	X	4976	-0-	-0-	B	-0-	528	1	4357	3	N	83	195	1			176
								91	9									
06	4880	X	4880	-0-	-0-	B	-0-	504	1	4291	3	N	77	25	1			228
								85	9									
07	3862	X	3862	-0-	-0-	B	-0-	617	1	3205	3	N	36					264
								40	9									
08	2609	X	2609	-0-	-0-	B	-0-	332	1	2275	3	N	2					266
								2	9									
09	1800	X	1578	-0-	-222	B	-0-	274	1	1304	3	N	-0-					266
10	1860	X	701	-0-	-1159	B	-0-	184	1	517	3	N	-0-					266
*11	3145	X	3145	-0-	-0-	B	-0-	772	1	2321	3	N	47	200	1			113
								52	9									
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 42,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35229					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	1	7			93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	39	1	836	3	N	33	15	1			188
							36	9									
02	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	23	1	570	3	N	11					199
							12	9									
03	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	29	1	770	3	N	16					215
							18	9									
04	870	N	666	-0-	-204 B	-0-	27	1	626	3	N	12					227
							13	9									
05	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	33	1	772	3	N	10					237
							11	9									
06	780	N	571	-0-	-209 B	-0-	21	1	540	3	N	9	1	1			245
							10	9									
07	682	N	560	-0-	-122 B	-0-	90	1	470	3	N	-0-					245
08	806	N	728	-0-	-78 B	-0-	93	1	635	3	N	-0-					245
09	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	98	1	468	3	N	-0-					245
10	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	162	1	454	3	N	60					305
							66	9									
11	690	N	577	-0-	-113 B	-0-	144	1	433	3	N	-0-					305
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184

01	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	28	1	528	3	N	-0-					191
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	10	1	222	3	N	-0-					191
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	18	1	231	3	N	-0-					191
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-	156	7			35
05	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	14	1	333	3	N	-0-					35
06	240	N	24	-0-	-216 B	-0-	24	3			N	-0-					35
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	111	1	30	3	N	-0-					35
08	341	N	114	-0-	-227 B	-0-	114	3			N	-0-					35
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	96	1	141	3	N	-0-					35
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	41	1	118	3	N	-0-					35
11	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	22	1	75	3	N	-0-					35
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	48	195	1			-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: 48

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14993	X	11928	-0-	-3065 B	-0-	1483	1	9815	3	N	573	555	1			293
							630	9									
02	12924	X	12924	-0-	-0- B	-0-	1540	1	10820	3	N	513	338	1			468
							564	9									
03	16440	X	16440	-0-	-0- B	-0-	1660	1	14095	3	N	623	722	1			369
							685	9									
04	13740	X	11147	-0-	-2593 B	-0-	1404	1	9186	3	N	506	715	1			160
							557	9									
05	13330	X	752	-0-	-12578 B	-0-	173	1	548	3	N	28					188
							31	9									
06	13740	X	3784	-0-	-9956 B	-0-	55	1	3509	3	N	200					388
							220	9									
07	14198	X	-0-	-0-	-14198 B	-0-					N	6					394
08	14198	X	-0-	-0-	-14198 B	-0-					N	-0-					394
09	9180	X	-0-	-0-	-9180 B	-0-					N	-0-					394
10	3906	X	-0-	-0-	-3906 B	-0-					N	6					400
11	3780	X	-0-	-0-	-3780 B	-0-					N	23					423
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					423

TOTAL GAS PROD: 56,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,478

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064

01	248	N	332	-0-	84 B	-1939	16	1	316	3	N	-0-					27
02	224	N	301	-0-	77 B	-1862	13	1	288	3	N	-0-					27
03	310	N	273	-0-	-37 B	-1862	14	1	258	3	N	1					28
							1	9									
04	330	N	296	-0-	-34 B	-1862	13	1	283	3	N	-0-					28
05	0	N	241	-0-	241 B	-1621	11	1	230	3	N	-0-					28
06	270	N	412	-0-	142 B	-1479	13	1	288	3	N	101	101	1			28
							111	9									
07	310	N	267	-0-	-43 B	-1479	43	1	224	3	N	-0-					28
08	248	N	434	-0-	186 B	-1293	55	1	379	3	N	-0-					28
09	420	N	320	-0-	-100 B	-1293	56	1	264	3	N	-0-					28
10	279	N	448	-0-	169 B	-1124	118	1	330	3	N	-0-					28
11	420	N	365	-0-	-55 B	-1124	91	1	274	3	N	-0-					28
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-1124					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	8658	-0-	-4548 B	-0-	1083	1	7258	3	N	288	403	1			153
							317	9									
02	9950	X	8329	-0-	-1621 B	-0-	953	1	7088	3	N	262	196	1			219
							288	9									
03	10912	X	8061	-0-	-2851 B	-0-	993	1	6842	3	N	205	190	1			234
							226	9									
04	9120	X	8585	-0-	-535 B	-0-	1110	1	7201	3	N	249	185	1			298
							274	9									
05	8649	X	7162	-0-	-1487 B	-0-	1029	1	5922	3	N	192	196	1			294
							211	9									
06	8910	X	6423	-0-	-2487 B	-0-	884	1	5390	3	N	135	191	1			238
							149	9									
07	9207	X	5931	-0-	-3276 B	-0-	613	1	5173	3	N	132	190	1			180
							145	9									
08	8866	X	6754	-0-	-2112 B	-0-	63	1	6500	3	N	174	189	1			165
							191	9									
09	8855	X	8855	-0-	-0- B	-0-	473	1	8147	3	N	214	191	1			188
							235	9									
10	8471	X	8471	-0-	-0- B	-0-	722	1	7542	3	N	188					376
							207	9									
*11	10517	X	10517	-0-	-0- B	-0-	2082	1	8071	3	N	331	393	1			314
							364	9									
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440 B	-0-					N	NO RPT					314

TOTAL GAS PROD: 87,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,370

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	4810	-0-	-5730 B	-0-	726	1	3751	3	N	303	196	1			281
							333	9									
02	5461	X	4850	-0-	-611 B	-0-	642	1	3889	3	N	290	392	1			179
							319	9									
03	5704	X	5476	-0-	-228 B	-0-	613	1	4531	3	N	302	203	1			278
							332	9									
04	4650	X	4373	-0-	-277 B	-0-	645	1	3440	3	N	262	197	1			343
							288	9									
05	4805	X	3951	-0-	-854 B	-0-	711	1	2881	3	N	326	392	1			277
							359	9									
06	5310	X	4183	-0-	-1127 B	-0-	652	1	3176	3	N	323	385	1			215
							355	9									
07	5487	X	3913	-0-	-1574 B	-0-	377	1	3180	3	N	324	197	1			342
							356	9									
08	5487	X	5077	-0-	-410 B	-0-	48	1	4929	3	N	91	184	1			249
							100	9									
09	4483	X	4483	-0-	-0- B	-0-	245	1	4214	3	N	22	202	1			69
							24	9									
10	5098	X	5098	-0-	-0- B	-0-	1451	1	3365	3	N	256					325
							282	9									
*11	4224	X	4224	-0-	-0- B	-0-	673	1	3551	3	N	-0-					325
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					N	NO RPT					325

TOTAL GAS PROD: 50,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,499

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227 X	21471	-0-	-756 B	-0-	1975	1	18191	3	N	1186	1066	1			386
						1305	9									
02	19374 X	17798	-0-	-1576 B	-0-	1560	1	15202	3	N	942	1076	1			252
						1036	9									
03	22553 X	22553	-0-	-0- B	-0-	1948	1	19160	3	N	1314	1087	1			479
						1445	9									
04	20910 X	20910	-0-	-0- B	-0-	1827	1	17862	3	N	1110	884	1			705
						1221	9									
05	21732 X	21732	-0-	-0- B	-0-	1857	1	18636	3	N	1126	1415	1			416
						1239	9									
06	20730 X	20725	-0-	-5 B	-0-	1781	1	17831	3	N	1012	1055	1			373
						1113	9									
07	21421 X	13764	-0-	-7657 B	-0-	12993	3	771	9	N	701	696	1			378
08	21421 X	20635	-0-	-786 B	-0-	19460	3	1175	9	N	1068	1063	1			383
09	18762 X	18762	-0-	-0- B	-0-	17521	3	1241	9	N	1128	899	1			612
10	21551 X	21551	-0-	-0- B	-0-	20427	3	1124	9	N	1022	1251	1			383
*11	20080 X	20080	-0-	-0- B	-0-	18825	3	1255	9	N	1141	756	1			768
12	18445 X	NO RPT	-0-	-18445 B	-0-					N	NO RPT					768

TOTAL GAS PROD: 219,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,750

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9045	-0-	-596 B	-0-	679	1	7691	3	N	614	512	1			526
							675	9									
02	8451	X	8451	-0-	-0- B	-0-	584	1	7270	3	N	543	609	1			460
							597	9									
03	13239	X	13239	-0-	-0- B	-0-	680	1	11961	3	N	544	404	1			600
							598	9									
04	10013	X	10013	-0-	-0- B	-0-	697	1	9189	3	N	115	389	1			326
							127	9									
05	11636	X	11636	-0-	-0- B	-0-	781	1	10550	3	N	277	393	1			210
							305	9									
06	12360	X	9208	-0-	-3152 B	-0-	649	1	8225	3	N	304	88	1			426
							334	9									
07	12772	X	9104	-0-	-3668 B	-0-	1435	1	7456	3	N	194	191	1			429
							213	9									
08	12772	X	11827	-0-	-945 B	-0-	1469	1	10070	3	N	262	392	1			299
							288	9									
09	11387	X	11387	-0-	-0- B	-0-	1927	1	9157	3	N	275					574
							303	9									
10	12890	X	12890	-0-	-0- B	-0-	3318	1	9295	3	N	252	578	1			248
							277	9									
*11	12756	X	12756	-0-	-0- B	-0-	3097	1	9306	3	N	321	206	1			363
							353	9									
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486 B	-0-					N	NO RPT					363

TOTAL GAS PROD: 119,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,701

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111

01	0	N	15	-0-	15 B	-685	15	3			N	-0-					99
02	56	N	57	-0-	1 B	-684	1	1	49	3	N	6					105
							7	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-684					N	-0-					105
04	15	N	41	-0-	26 B	-658	1	1	40	3	N	-0-					105
05	0	N	92	-0-	92 B	-566	3	1	89	3	N	-0-					105
06	0	N	30	-0-	30 B	-536	1	1	29	3	N	-0-					105
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-536					N	-0-					105
08	93	N	85	-0-	-8 B	-536	1	1	84	3	N	-0-					105
09	30	N	33	-0-	3 B	-533	33	3			N	-0-					105
10	0	N	119	-0-	119 B	-414	9	1	104	3	N	5					110
							6	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-414					N	-0-					110
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-414					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918 X	14046	-0-	-3872 B	-0-	1612	1	11730	3	N	640	594	1			429
						704	9									
02	13496 X	5711	-0-	-7785 B	-0-	823	1	4677	3	N	192	405	1			216
						211	9									
03	12911 X	12911	-0-	-0- B	-0-	1467	1	10961	3	N	439	397	1			258
						483	9									
04	13590 X	8397	-0-	-5193 B	-0-	1010	1	7111	3	N	251	194	1			315
						276	9									
05	14043 X	9513	-0-	-4530 B	-0-	1330	1	7801	3	N	347	396	1			266
						382	9									
06	13590 X	9045	-0-	-4545 B	-0-	1224	1	7461	3	N	327	384	1			209
						360	9									
07	12896 X	7635	-0-	-5261 B	-0-	66	1	7184	3	N	350	196	1			363
						385	9									
08	12896 X	10536	-0-	-2360 B	-0-	10019	3	517	9	N	470	544	1			289
09	7110 X	6696	-0-	-414 B	-0-	280	1	6120	3	N	269	192	1			366
						296	9									
10	7347 X	6916	-0-	-431 B	-0-	105	1	6540	3	N	246	377	1			235
						271	9									
11	7110 X	5043	-0-	-2067 B	-0-	155	1	4681	3	N	188					423
						207	9									
12	7347 X	NO RPT	-0-	-7347 B	-0-					N	NO RPT					423

TOTAL GAS PROD: 96,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,719

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132

01	4719 X	4719	-0-	-0- B	-0-	197	1	4080	3	N	402	403	1			183
						442	9									
02	4168 X	4168	-0-	-0- B	-0-	153	1	3611	3	N	367	398	1			152
						404	9									
03	3018 X	3018	-0-	-0- B	-0-	245	1	2400	3	N	339	202	1			289
						373	9									
04	2760 X	2311	-0-	-449 B	-0-	77	1	1897	3	N	306	393	1			202
						337	9									
05	3385 X	3385	-0-	-0- B	-0-	116	1	2828	3	N	401	387	1			216
						441	9									
06	3731 X	3731	-0-	-0- B	-0-	125	1	3163	3	N	403	392	1			227
						443	9									
07	3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	91	1	3486	3	N	340	381	1			186
						374	9									
08	4654 X	4654	-0-	-0- B	-0-	4199	3	455	9	N	414	375	1			225
09	3723 X	3723	-0-	-0- B	-0-	3349	3	374	9	N	340	195	1			370
10	3441 X	3441	-0-	-0- B	-0-	2994	3	447	9	N	406	559	1			217
11	2760 X	2459	-0-	-301 B	-0-	2459	3			N	-0-					217
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 39,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,718

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14067	X	14067	-0-	-0- B	-0-	1282	1	12213	3	N	520	753	1			228
							572	9									
02	16775	X	16775	-0-	-0- B	-0-	1292	1	14823	3	N	600	615	1			213
							660	9									
03	18273	X	18273	-0-	-0- B	-0-	1468	1	16092	3	N	648	404	1			457
							713	9									
04	16136	X	16136	-0-	-0- B	-0-	1367	1	14174	3	N	541	586	1			412
							595	9									
05	17893	X	17893	-0-	-0- B	-0-	1512	1	15640	3	N	674	757	1			329
							741	9									
06	7608	X	7608	-0-	-0- B	-0-	767	1	6499	3	N	311	393	1			247
							342	9									
07	1488	X	248	-0-	-1240 B	-0-	248	3			N	-0-					247
08	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					247
09	1440	X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					247
10	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-	197	1			50
11	1440	X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-					50
12	248	X	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 91,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,294

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 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	5022	X	4856	-0-	-166 B	-0-	525	1	4186	3	N	132					264
							145	9									
02	4536	X	3963	-0-	-573 B	-0-	429	1	3401	3	N	121	198	1			187
							133	9									
03	5022	X	2674	-0-	-2348 B	-0-	349	1	2262	3	N	57					244
							63	9									
04	4710	X	2045	-0-	-2665 B	-0-	345	1	1660	3	N	36	194	1			86
							40	9									
05	7566	X	7566	-0-	-0- B	-0-	797	1	6548	3	N	201	197	1			90
							221	9									
06	4978	X	4978	-0-	-0- B	-0-	578	1	4284	3	N	105					195
							116	9									
07	4521	X	4521	-0-	-0- B	-0-	469	1	3953	3	N	90	195	1			90
							99	9									
08	7564	X	5039	-0-	-2525 B	-0-	47	1	4820	3	N	156					246
							172	9									
09	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	213	1	3670	3	N	80	190	1			136
							88	9									
10	5058	X	5058	-0-	-0- B	-0-	1537	1	3390	3	N	119					255
							131	9									
*11	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	235	1	3560	3	N	106	192	1			169
							117	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 48,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 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	9269	X	8137	-0-	-1132 B	-0-	641	1	7050	3	N	405	593	1			330
							446	9									
02	8496	X	8496	-0-	-0- B	-0-	612	1	7436	3	N	407	349	1			388
							448	9									
03	9984	X	9984	-0-	-0- B	-0-	665	1	8905	3	N	376	351	1			413
							414	9									
04	8171	X	8171	-0-	-0- B	-0-	645	1	7458	3	N	62	385	1			90
							68	9									
05	8122	X	7902	-0-	-220 B	-0-	646	1	7050	3	N	187	194	1			83
							206	9									
06	14151	X	14151	-0-	-0- B	-0-	888	1	13030	3	N	212	59	1			236
							233	9									
07	9300	X	7752	-0-	-1548 B	-0-	1225	1	6367	3	N	145	193	1			188
							160	9									
08	9826	X	9826	-0-	-0- B	-0-	1225	1	8394	3	N	188	196	1			180
							207	9									
09	8708	X	8708	-0-	-0- B	-0-	1481	1	7038	3	N	172	196	1			156
							189	9									
10	9086	X	9086	-0-	-0- B	-0-	2337	1	6548	3	N	183	193	1			146
							201	9									
11	7440	X	6276	-0-	-1164 B	-0-	6276	3			N	-0-					146
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688 B	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 98,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,337

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649

01	4898	X	141	-0-	-4757 B	-0-	17	1	124	3	N	-0-					241
02	3640	X	-0-	-0-	-3640 B	-0-					N	-0-					241
03	2077	X	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					241
04	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-	60	7			181
05	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					181
06	150	X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					181
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 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	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	13	1	244	3	N	51					147
							56	9									
02	812	N	604	-0-	-208 B	-0-	22	1	475	3	N	97					244
							107	9									
03	2108	N	543	-0-	-1565 B	-0-	66	1	376	3	N	92	194	1			142
							101	9									
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	16	1	307	3	N	86					228
							95	9									
05	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	25	1	462	3	N	66	196	1			98
							73	9									
06	540	N	347	-0-	-193 B	-0-	14	1	283	3	N	45					143
							50	9									
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	74					217
08	558	N	370	-0-	-188 B	-0-	9	1	316	3	N	41					258
							45	9									
09	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	432	3	59	9	N	54	187	1			125
10	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	49	1	368	3	N	72					197
							79	9									
*11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	331	3	56	9	N	51					248
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10313	X	10313	-0-	-0- B	-0-	479	1	9613	3	N	201	249	1			137
							221	9									
02	8960	X	8504	-0-	-456 B	-0-	356	1	8147	3	N	1					138
							1	9									
03	9920	X	7445	-0-	-2475 B	-0-	381	1	7064	3	N	-0-					138
04	9990	X	8737	-0-	-1253 B	-0-	393	1	8344	3	N	-0-					138
05	10323	X	8442	-0-	-1881 B	-0-	390	1	8052	3	N	-0-					138
06	9990	X	7243	-0-	-2747 B	-0-	289	1	6819	3	N	123	123	1			138
							135	9									
07	9610	X	7942	-0-	-1668 B	-0-	1204	1	6258	3	N	436	382	1			192
							480	9									
08	9197	X	9197	-0-	-0- B	-0-	1123	1	7698	3	N	342	193	1			341
							376	9									
09	8730	X	7351	-0-	-1379 B	-0-	6985	3	366	9	N	333	391	1			283
10	10500	X	10500	-0-	-0- B	-0-	2656	1	7439	3	N	368	387	1			264
							405	9									
11	8760	X	8587	-0-	-173 B	-0-	2070	1	6221	3	N	269	203	1			330
							296	9									
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052 B	-0-					N	NO RPT					330

TOTAL GAS PROD: 94,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,073

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2758	-0-	-187 B	-0-	127	1	2308	3	N	294	199	1			299
							323	9									
02	8108	X	8108	-0-	-0- B	-0-	343	1	7075	3	N	627	604	1			322
							690	9									
03	8163	X	8163	-0-	-0- B	-0-	230	1	7396	3	N	488	612	1			198
							537	9									
04	6411	X	6411	-0-	-0- B	-0-	247	1	5755	3	N	372	195	1			375
							409	9									
05	5595	X	5595	-0-	-0- B	-0-	217	1	4993	3	N	350	560	1			165
							385	9									
06	5420	X	5420	-0-	-0- B	-0-	244	1	4784	3	N	356	393	1			128
							392	9									
07	2945	X	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	360	192	1			296
08	5603	X	5603	-0-	-0- B	-0-	5325	3	278	9	N	253	199	1			350
09	6248	X	6248	-0-	-0- B	-0-	5885	3	363	9	N	330	388	1			292
10	5086	X	5086	-0-	-0- B	-0-	4724	3	362	9	N	329	403	1			218
*11	4977	X	4977	-0-	-0- B	-0-	4599	3	378	9	N	344	400	1			162
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 58,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,103

CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2420	-0-	-246 B	-0-	309	1	1951	3	N	145					215
							160	9									
02	2408	X	2341	-0-	-67 B	-0-	276	1	1922	3	N	130	206	1			139
							143	9									
03	2573	X	1844	-0-	-729 B	-0-	232	1	1514	3	N	89					228
							98	9									
04	3626	X	3626	-0-	-0- B	-0-	444	1	2936	3	N	224	194	1			258
							246	9									
05	2573	X	806	-0-	-1767 B	-0-	153	1	568	3	N	77	182	1			153
							85	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	249	1	1562	3	N	127	192	1			88
							140	9									
07	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	165					253
08	2666	X	1861	-0-	-805 B	-0-	1729	3	132	9	N	120					373
09	2580	X	1756	-0-	-824 B	-0-	1609	3	147	9	N	134	387	1			120
10	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	2036	3	142	9	N	129					249
*11	2132	X	2132	-0-	-0- B	-0-	1946	3	186	9	N	169	196	1			222
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 20,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4332	-0-	-1062 B	-0-	932	1	3041	3	N	326	206	1			305
							359	9									
02	4536	X	4536	-0-	-0- B	-0-	852	1	3378	3	N	278	399	1			184
							306	9									
03	5103	X	5103	-0-	-0- B	-0-	871	1	3894	3	N	307	203	1			288
							338	9									
04	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	925	1	3499	3	N	324	394	1			218
							356	9									
05	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	884	1	2618	3	N	247	193	1			272
							272	9									
06	3600	X	3389	-0-	-211 B	-0-	862	1	2305	3	N	202	399	1			75
							222	9									
07	3720	X	3366	-0-	-354 B	-0-	3038	3	328	9	N	298	191	1			182
08	5756	X	5756	-0-	-0- B	-0-	872	1	4496	3	N	353	381	1			154
							388	9									
09	4097	X	4097	-0-	-0- B	-0-	3767	3	330	9	N	300	195	1			259
10	4902	X	4902	-0-	-0- B	-0-	743	1	3798	3	N	328	385	1			202
							361	9									
*11	26767	X	26767	-0-	-0- B	-0-	479	1	2288	3	N	21818					22020
							24000	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					N	NO RPT					22020

TOTAL GAS PROD: 70,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,781

CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122

01	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	610	1	1580	3	N	135	196	1			92
							149	9									
02	1792	X	1745	-0-	-47 B	-0-	536	1	1099	3	N	100					192
							110	9									
03	2003	X	2003	-0-	-0- B	-0-	602	1	1271	3	N	118	202	1			108
							130	9									
04	2250	X	1879	-0-	-371 B	-0-	574	1	1162	3	N	130					238
							143	9									
05	2325	X	1950	-0-	-375 B	-0-	595	1	1223	3	N	120	200	1			158
							132	9									
06	2250	X	1711	-0-	-539 B	-0-	568	1	1021	3	N	111	199	1			70
							122	9									
07	2015	X	1187	-0-	-828 B	-0-	1082	3	105	9	N	95					165
08	2015	X	1548	-0-	-467 B	-0-	25	1	1389	3	N	122	197	1			90
							134	9									
09	2043	X	2043	-0-	-0- B	-0-	23	1	1868	3	N	138					228
							152	9									
10	2042	X	2042	-0-	-0- B	-0-	151	1	1756	3	N	123	194	1			157
							135	9									
11	1710	X	1640	-0-	-70 B	-0-	1540	3	100	9	N	91	198	1			50
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108 B	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 20,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					207
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
03	T. A.	222	-0-	222 B	222	222	3			N	-0-					207
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	222					N	-0-	1	7			206
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	222					N	-0-					206
06	222 X	-0-	-0-	-222 B	-0-					N	-0-					206
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
08	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					206
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	186	1			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

01	13144 X	12399	-0-	-745 B	-0-	1257	1	10564	3	N	525	672	1			342
						578	9									
02	10927 X	9643	-0-	-1284 B	-0-	986	1	8194	3	N	421	357	1			406
						463	9									
03	12059 X	6222	-0-	-5837 B	-0-	836	1	5008	3	N	344	354	1			396
						378	9									
04	11670 X	10506	-0-	-1164 B	-0-	1142	1	9168	3	N	178	195	1			379
						196	9									
05	12059 X	10488	-0-	-1571 B	-0-	908	1	9250	3	N	300	403	1			276
						330	9									
06	19611 X	19611	-0-	-0- B	-0-	1558	1	17672	3	N	346	289	1			333
						381	9									
07	10850 X	8326	-0-	-2524 B	-0-	1306	1	6789	3	N	210	197	1			346
						231	9									
08	12377 X	12377	-0-	-0- B	-0-	1531	1	10495	3	N	319	399	1			266
						351	9									
09	11100 X	11100	-0-	-0- B	-0-	1876	1	8917	3	N	279	191	1			354
						307	9									
10	13352 X	13352	-0-	-0- B	-0-	3431	1	9609	3	N	284	386	1			252
						312	9									
*11	12995 X	12995	-0-	-0- B	-0-	3156	1	9483	3	N	324	202	1			374
						356	9									
12	7533 X	NO RPT	-0-	-7533 B	-0-					N	NO RPT					374

TOTAL GAS PROD: 127,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,530

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	-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-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-3995					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-3995					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3682	-0-	-875 B	-0-	367	1	3197	3	N	107	58	1			241
							118	9									
02	3450	X	3450	-0-	-0- B	-0-	327	1	3016	3	N	97					338
							107	9									
03	3379	X	3166	-0-	-213 B	-0-	279	1	2788	3	N	90	249	1			179
							99	9									
04	3570	X	2876	-0-	-694 B	-0-	291	1	2565	3	N	18					197
							20	9									
05	3689	X	2990	-0-	-699 B	-0-	327	1	2602	3	N	55					252
							61	9									
06	3750	X	3082	-0-	-668 B	-0-	324	1	2679	3	N	72	212	1			112
							79	9									
07	3875	X	2949	-0-	-926 B	-0-	466	1	2420	3	N	57					169
							63	9									
08	3193	X	3010	-0-	-183 B	-0-	375	1	2568	3	N	61					230
							67	9									
09	3090	X	2659	-0-	-431 B	-0-	455	1	2161	3	N	39	197	1			72
							43	9									
10	3193	X	3079	-0-	-114 B	-0-	796	1	2230	3	N	48					120
							53	9									
*11	3329	X	3329	-0-	-0- B	-0-	815	1	2448	3	N	60					180
							66	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 34,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6334	X	6334	-0-	-0- B	-0-	572	1	5543	3	N	199	102	1			337
							219	9									
02	5206	X	5206	-0-	-0- B	-0-	472	1	4510	3	N	204	280	1			261
							224	9									
03	6027	X	6027	-0-	-0- B	-0-	567	1	5242	3	N	198	277	1			182
							218	9									
04	6060	X	5108	-0-	-952 B	-0-	500	1	4555	3	N	48					230
							53	9									
05	6262	X	4680	-0-	-1582 B	-0-	496	1	4082	3	N	93	187	1			136
							102	9									
06	6060	X	4624	-0-	-1436 B	-0-	475	1	4021	3	N	116	34	1			218
							128	9									
07	6045	X	3681	-0-	-2364 B	-0-	584	1	3034	3	N	57	197	1			78
							63	9									
08	6045	X	4447	-0-	-1598 B	-0-	556	1	3810	3	N	74					152
							81	9									
09	5070	X	4140	-0-	-930 B	-0-	707	1	3360	3	N	66					218
							73	9									
10	5619	X	5619	-0-	-0- B	-0-	1456	1	4078	3	N	77	192	1			103
							85	9									
*11	5410	X	5410	-0-	-0- B	-0-	1326	1	3986	3	N	89					192
							98	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433 B	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 55,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7965	-0-	-1242 B	-0-	1230	1	6481	3	N	231	195	1			276
							254	9									
02	8316	X	7163	-0-	-1153 B	-0-	1085	1	5868	3	N	191	196	1			271
							210	9									
03	9207	X	8126	-0-	-1081 B	-0-	1400	1	6542	3	N	167	207	1			231
							184	9									
04	7710	X	7548	-0-	-162 B	-0-	1251	1	6100	3	N	179	193	1			217
							197	9									
05	7967	X	4651	-0-	-3316 B	-0-	904	1	3614	3	N	121					338
							133	9									
06	7860	X	6265	-0-	-1595 B	-0-	1186	1	4949	3	N	118	185	1			271
							130	9									
07	8423	X	8423	-0-	-0- B	-0-	871	1	7346	3	N	187	192	1			266
							206	9									
08	8122	X	6538	-0-	-1584 B	-0-	61	1	6291	3	N	169	186	1			249
							186	9									
09	7350	X	7142	-0-	-208 B	-0-	383	1	6602	3	N	143	192	1			200
							157	9									
10	7595	X	5800	-0-	-1795 B	-0-	277	1	5357	3	N	151	205	1			146
							166	9									
11	7350	X	7121	-0-	-229 B	-0-	1510	1	5402	3	N	190					336
							209	9									
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595 B	-0-					N	NO RPT					336

TOTAL GAS PROD: 76,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,847

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	7	-0-	-1 B	-7553	7	3			N	-0-					-0-
02	8	N	15	-0-	7 B	-7546	15	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-7546					N	-0-					-0-
04	7	N	237	-0-	230 B	-7316	11	1	226	3	N	-0-					-0-
05	0	N	7	-0-	7 B	-7309	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	15	-0-	15 B	-7294	15	3			N	-0-					-0-
07	248	N	139	-0-	-109 B	-7294	22	1	117	3	N	-0-					-0-
08	7	N	72	-0-	65 B	-7229	9	1	63	3	N	-0-					-0-
09	30	N	197	-0-	167 B	-7062	34	1	163	3	N	-0-					-0-
10	124	N	25	-0-	-99 B	-7062	5	1	14	3	N	5					5
							6	9									
11	60	N	4	-0-	-56 B	-7062	1	1	3	3	N	-0-					5
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-7062					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	14061	-0-	-1842 B	-0-	671	1	12737	3	N	594	598	1			275
							653	9									
02	13860	X	13066	-0-	-794 B	-0-	545	1	11958	3	N	512	594	1			193
							563	9									
03	15345	X	14356	-0-	-989 B	-0-	602	1	13114	3	N	582	592	1			183
							640	9									
04	13710	X	12717	-0-	-993 B	-0-	584	1	11543	3	N	536	376	1			343
							590	9									
05	14074	X	13465	-0-	-609 B	-0-	642	1	12162	3	N	601	582	1			362
							661	9									
06	14010	X	13555	-0-	-455 B	-0-	577	1	12343	3	N	577	787	1			152
							635	9									
07	14477	X	11085	-0-	-3392 B	-0-	57	1	10555	3	N	430	390	1			192
							473	9									
08	14353	X	14352	-0-	-1 B	-0-	13729	3	623	9	N	566	586	1			172
09	14090	X	14090	-0-	-0- B	-0-	13241	3	849	9	N	772	569	1			375
10	13552	X	13552	-0-	-0- B	-0-	13058	3	494	9	N	449	571	1			253
*11	13616	X	13616	-0-	-0- B	-0-	12883	3	733	9	N	666	584	1			335
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524 B	-0-					N	NO RPT					335

TOTAL GAS PROD: 147,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,285

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	2	1	50	3	N	-0-					25
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	2	1	83	3	N	-0-					25
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	1	1	71	3	N	-0-					25
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	60	3	N	-0-					25
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	3	N	-0-					25
06	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	1	1	41	3	N	-0-					25
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					25
08	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	1	1	43	3	N	-0-					25
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					25
10	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	4	1	49	3	N	-0-					25
*11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					25
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 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	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	321	1	624	3	N	22	11	1			132
							24	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	303	1	744	3	N	1					133
							1	9									
03	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	310	1	825	3	N	9					142
							10	9									
04	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	325	1	559	3	N	1					143
							1	9									
05	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	337	1	573	3	N	5					148
							6	9									
06	1110	N	860	-0-	-250 B	-0-	323	1	531	3	N	5	1	1			152
							6	9									
07	930	N	550	-0-	-380 B	-0-	89	1	461	3	N	-0-					152
08	930	N	607	-0-	-323 B	-0-	77	1	530	3	N	-0-					152
09	870	N	586	-0-	-284 B	-0-	102	1	484	3	N	-0-					152
10	558	N	434	-0-	-124 B	-0-	114	1	320	3	N	-0-					152
11	600	N	84	-0-	-516 B	-0-	21	1	63	3	N	-0-					152
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	2102	-0-	-4160 B	-0-	518	1	1542	3	N	38					414
							42	9									
02	4737	X	1891	-0-	-2846 B	-0-	356	1	1485	3	N	45					459
							50	9									
03	5053	X	1932	-0-	-3121 B	-0-	377	1	1518	3	N	34					493
							37	9									
04	2823	X	2823	-0-	-0- B	-0-	502	1	2251	3	N	64	191	1			366
							70	9									
05	2108	X	1652	-0-	-456 B	-0-	421	1	1167	3	N	58					424
							64	9									
06	2040	X	1642	-0-	-398 B	-0-	384	1	1212	3	N	42					466
							46	9									
07	2914	X	1609	-0-	-1305 B	-0-	129	1	1441	3	N	35					501
							39	9									
08	2914	X	1657	-0-	-1257 B	-0-	1657	3			N	-0-					501
09	1650	N	988	-0-	-662 B	-0-	902	3	86	9	N	78					579
10	1612	N	691	-0-	-921 B	-0-	580	3	111	9	N	101	300	1			380
11	1590	N	890	-0-	-700 B	-0-	890	3			N	-0-					380
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					380

TOTAL GAS PROD: 17,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	105					105
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 105

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 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	1457	N	1367	-0-	-90	B	-0-	357	1	1010	3	N	-0-					105
02	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	317	1	929	3	N	-0-					105
03	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	357	1	1214	3	N	-0-					105
04	1320	N	1244	-0-	-76	B	-0-	329	1	915	3	N	-0-					105
05	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	351	1	932	3	N	5					110
								6	9									
06	1530	N	1285	-0-	-245	B	-0-	339	1	942	3	N	4	1	1			113
								4	9									
07	1271	N	1053	-0-	-218	B	-0-	170	1	883	3	N	-0-					113
08	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	202	1	1385	3	N	-0-					113
09	1290	N	1268	-0-	-22	B	-0-	220	1	1048	3	N	-0-					113
10	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	448	1	1255	3	N	-0-					113
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	440	1	1323	3	N	-0-					113
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 15,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	15356	-0-	-6716	B	-0-	611	1	14286	3	N	417	598	1			237
								459	9									
02	19141	X	15034	-0-	-4107	B	-0-	542	1	14017	3	N	432	390	1			279
								475	9									
03	21049	X	18357	-0-	-2692	B	-0-	678	1	17159	3	N	473	351	1			401
								520	9									
04	18849	X	18849	-0-	-0-	B	-0-	687	1	17635	3	N	479	786	1			94
								527	9									
05	38088	X	38088	-0-	-0-	B	-0-	1455	1	36117	3	N	469	383	1			180
								516	9									
06	34940	X	34940	-0-	-0-	B	-0-	1303	1	33175	3	N	420	197	1			403
								462	9									
07	19468	X	15303	-0-	-4165	B	-0-	65	1	14818	3	N	382	382	1			403
								420	9									
08	21049	X	20729	-0-	-320	B	-0-	20078	3	651	9	N	592	592	1			403
09	18330	X	14820	-0-	-3510	B	-0-	14546	3	274	9	N	249	383	1			269
10	21803	X	21803	-0-	-0-	B	-0-	21148	3	655	9	N	595	572	1			292
*11	20205	X	20205	-0-	-0-	B	-0-	19638	3	567	9	N	515	393	1			414
12	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	B	-0-					N	NO RPT					414

TOTAL GAS PROD: 233,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,023

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	7020	-0-	-48 B	-0-	321	1	6411	3	N	262	196	1			151
							288	9									
02	6748	X	6216	-0-	-532 B	-0-	247	1	5706	3	N	239	203	1			187
							263	9									
03	7471	X	7009	-0-	-462 B	-0-	311	1	6447	3	N	228	201	1			214
							251	9									
04	7230	X	5938	-0-	-1292 B	-0-	243	1	5335	3	N	327	389	1			152
							360	9									
05	7006	X	5429	-0-	-1577 B	-0-	239	1	5077	3	N	103	203	1			52
							113	9									
06	6780	X	4919	-0-	-1861 B	-0-	377	1	4384	3	N	144					196
							158	9									
07	7006	X	4624	-0-	-2382 B	-0-	4475	3	149	9	N	135	192	1			139
08	7059	X	7059	-0-	-0- B	-0-	6816	3	243	9	N	221	203	1			157
09	6481	X	6481	-0-	-0- B	-0-	6230	3	251	9	N	228	192	1			193
10	5850	X	5850	-0-	-0- B	-0-	27	1	5603	3	N	200	194	1			199
							220	9									
11	5580	X	4866	-0-	-714 B	-0-	17	1	4620	3	N	208	201	1			206
							229	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766 B	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 65,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,295

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

01	5186	X	5186	-0-	-0- B	-0-	560	1	4482	3	N	131					159
							144	9									
02	6176	X	6176	-0-	-0- B	-0-	704	1	5294	3	N	162	204	1			117
							178	9									
03	1953	X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	38					155
04	1890	X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	104	201	1			58
05	1953	X	232	-0-	-1721 B	-0-	136	1	96	9	N	87					145
06	1890	X	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	59					204
07	1953	X	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	19	191	1			32
08	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	53					85
09	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					85
10	306	X	306	-0-	-0- B	-0-	80	1	226	3	N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	72					157
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 11,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (2150) 25645 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC. 259808
VINSON, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 089751 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2152 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012

01	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	16439	2	1430	9	N	1300	1161	1			249
02	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	696	1	13595	2	N	1037	1192	1			94
						1141	9									
03	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	15534	2	1052	9	N	956	945	1			105
04	16020 X	14886	-0-	-1134	-0-	13842	2	1044	9	N	949	850	1			204
05	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	1159	1	15754	2	N	1241	1303	1			142
						1365	9									
06	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	2054	1	13592	2	N	1198	1158	1			182
						1318	9									
07	16554 X	14717	-0-	-1837	-0-	383	1	13278	2	N	960	962	1			180
						1056	9									
08	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	10079	1	6214	2	N	1191	964	1			407
						1310	9									
09	16380 X	16380	-0-	-0-	-0-	87	1	15058	2	N	1123	1154	1			376
						1235	9									
10	16523 X	15021	-0-	-1502	-0-	531	1	13312	2	N	1071	1160	1			287
						1178	9									
11	15990 X	5043	-0-	-10947	-0-	287	1	4356	2	N	364	584	1			67
						400	9									
12	16523 X	9042	-0-	-7481	-0-	8331	2	711	9	N	646	584	1			129

TOTAL GAS PROD: 177,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,036

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114209	X	21519	-0-	-92690	-0-	19916	2	1603	9	N	1457	1397	1			257
02	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	17546	2	1418	9	N	1289	1392	1			154
03	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	2722	1	17546	2	N	1480	1371	1	1	8	262
							1628	9									
04	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	41	1	19308	2	N	1373	1485	1			150
							1510	9									
05	20615	X	19039	-0-	-1576	-0-	102	1	17421	2	N	1378	1406	1			122
							1516	9									
06	19950	X	17190	-0-	-2760	-0-	100	1	15615	2	N	1341	1157	1			306
							1475	9									
07	20615	X	18371	-0-	-2244	-0-	30	1	16909	2	N	1302	1349	1			259
							1432	9									
08	20615	X	19638	-0-	-977	-0-	10629	1	7550	2	N	1326	1351	1			234
							1459	9									
09	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	149	1	17170	2	N	1268	1353	1			149
							1395	9									
10	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	167	1	17558	2	N	1224	1166	1			207
							1346	9									
11	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	137	1	15792	2	N	905	773	1			339
							996	9									
*12	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	110	1	15024	2	N	1535	1562	1			312
							1689	9									

TOTAL GAS PROD: 229,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,878

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8724	2	168	9	N	153	149	1			77
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	26	1	8115	2	N	135					212
							149	9									
03	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	343	1	8141	2	N	140	141	1	2	8	209
							154	9									
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	344	1	8123	2	N	130	274	1			65
							143	9									
05	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	113	1	8354	2	N	119	124	1			60
							131	9									
06	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	725	1	7742	2	N	107					167
							118	9									
07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6492	2	164	9	N	149	192	1			124
08	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	4792	1	3299	2	N	90					214
							99	9									
09	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	18	1	8092	2	N	163	193	1			184
							179	9									
10	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	85	1	7959	2	N	140	195	1			129
							154	9									
11	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	12	1	7611	2	N	147					276
							162	9									
*12	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	3	1	7724	2	N	126	193	1			209
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 98,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	4959	-0-	-2202	-0-	4308	2	651	9	N	592	559	1			150
02	4676 X	4324	-0-	-352	-0-	3766	1	558	9	N	507	570	1			87
03	5053 X	4971	-0-	-82	-0-	546	1	3762	2	N	603	568	1			122
						663	9									
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	209	1	4058	2	N	559	576	1			105
						615	9									
05	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	180	1	4692	2	N	638	581	1			162
						702	9									
06	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	221	1	6638	2	N	1088	964	1			286
						1197	9									
07	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	127	1	7237	2	N	1096	1157	1			225
						1206	9									
08	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	4562	1	3131	2	N	1049	1020	1			254
						1154	9									
09	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	109	1	7120	2	N	945	965	1			234
						1040	9									
10	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	68	1	7283	2	N	963	963	1			234
						1059	9									
11	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	6480	2	985	9	N	895	772	1			357
12	7347 X	7301	-0-	-46	-0-	6282	2	1019	9	N	926	1174	1			109

TOTAL GAS PROD: 81,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,861

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1713	2	373	9	N	339	199	1			229
02	1764 N	1604	-0-	-160	-0-	1284	2	320	9	N	291	395	1			125
03	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	73	1	1284	2	N	331	192	1			264
						364	9									
04	1890 N	1693	-0-	-197	-0-	24	1	1374	2	N	268	390	1			142
						295	9									
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1771	2	315	9	N	286	318	1			110
06	1680 N	1464	-0-	-216	-0-	21	1	1199	2	N	222	193	1			139
						244	9									
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1195	2	234	9	N	213	190	1			162
08	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	888	1	620	2	N	280	193	1			249
						308	9									
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1271	2	259	9	N	235	385	1			99
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	19	1	1251	2	N	327	194	1			232
						360	9									
11	1770 N	1209	-0-	-561	-0-	922	1	287	9	N	261	196	1			297
12	1581 N	1034	-0-	-547	-0-	819	2	215	9	N	195	193	1			299

TOTAL GAS PROD: 19,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,248

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894 X	18519	-0-	-2375	-0-	16538	2	1981	9	N	1801	1824	1			184
02	18676 X	16992	-0-	-1684	-0-	15164	2	1828	9	N	1662	1539	1			307
03	18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	2103	1	14520	2	N	1638	1760	1			185
						1802	9									
04	17777 X	17777	-0-	-0-	-0-	783	1	15201	2	N	1630	1457	1	1	8	357
						1793	9									
05	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	594	1	15544	2	N	1650	1683	1			324
						1815	9									
06	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	461	1	13792	2	N	1513	1533	1			304
						1664	9									
07	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	275	1	15754	2	N	1399	1528	1			175
						1539	9									
08	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	9254	1	6351	2	N	1700	1474	1			401
						1870	9									
09	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	219	1	14424	2	N	1466	1333	1			534
						1613	9									
10	16960 X	16960	-0-	-0-	-0-	140	1	15174	2	N	1496	1716	1			314
						1646	9									
11	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	14522	2	1667	9	N	1515	1151	1			678
*12	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	14333	2	1608	9	N	1462	1729	1			411

TOTAL GAS PROD: 205,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,932

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

01	3100 N	6112	-0-	3012	3012	4920	2	1192	9	N	1084	1036	1			237
02	2800 N	9061	-0-	6261	9273	364	1	7100	2	N	1452	1373	1			316
						1597	9									
03	3100 N	6863	-0-	3763	13036	5382	2	1481	9	N	1346	1341	1			321
04	18169 X	5133	-0-	-13036	-0-	4071	2	1062	9	N	965	995	1			291
05	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	351	1	4771	2	N	1148	1152	1			287
						1263	9									
06	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	728	1	4812	2	N	1006	1154	1			139
						1107	9									
07	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	99	1	3415	2	N	932	772	1			299
						1025	9									
08	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	1890	1	1165	2	N	996	966	1			329
						1096	9									
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	21	1	3606	2	N	948	968	1			309
						1043	9									
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	89	1	2221	2	N	925	967	1			267
						1018	9									
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	168	1	2539	2	N	787	581	1			473
						866	9									
*12	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	1600	2	778	9	N	707	971	1			209

TOTAL GAS PROD: 62,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,296

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3976	-0-	-1077	-0-	3450	2	526	9	N	478	354	1			229
02	4564	X	3568	-0-	-996	-0-	3083	1	485	9	N	441	583	1			87
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	3731	1	540	2	N	429	387	1			129
							472	9									
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	221	1	4287	2	N	440	392	1			177
							484	9									
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	175	1	4578	2	N	391	381	1			187
							430	9									
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	149	1	4448	2	N	409	386	1			210
							450	9									
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	77	1	4408	2	N	453	578	1			85
							498	9									
08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	2671	1	1834	2	N	404	192	1			297
							444	9									
09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	67	1	4412	2	N	449	579	1			167
							494	9									
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	41	1	4447	2	N	447	387	1			227
							492	9									
11	4350	X	4128	-0-	-222	-0-	3700	2	428	9	N	389	387	1			229
12	4495	X	4005	-0-	-490	-0-	3631	2	374	9	N	340	387	1			182

TOTAL GAS PROD: 55,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,070

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					60
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	877	3	374	9	N	340					400
03	1054	N	404	-0-	-650	-0-	336	3	68	9	N	62					462
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1348	3	600	9	N	545	708	1			299
05	1395	N	547	-0-	-848	-0-	374	3	173	9	N	157	355	1			101
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	1921	3	710	9	N	645	350	1			396
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1474	3	583	9	N	530	516	1			410
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1167	3	490	9	N	445	519	1			336
09	2340	N	864	-0-	-1476	-0-	418	3	446	9	N	405	527	1			214
10	2046	N	894	-0-	-1152	-0-	509	3	385	9	N	350	170	1			394
11	1590	N	872	-0-	-718	-0-	467	3	405	9	N	368	526	1			236
12	899	N	746	-0-	-153	-0-	415	3	331	9	N	301	359	1			178

TOTAL GAS PROD: 14,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,148

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	2912	-0-	-2885	-0-	2382	3	530	9	N	482	716	1			125
02	4732	X	3831	-0-	-901	-0-	3159	3	672	9	N	611	533	1			203
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3450	3	702	9	N	638	532	1			309
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4653	3	465	9	N	423	536	1			196
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3741	3	675	9	N	614	532	1			278
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	5564	3	590	9	N	536	355	1			459
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	4700	3	560	9	N	509	838	1			130
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5045	3	572	9	N	520	348	1			302
09	DLQ G-10		2549	-0-	2549	2549	1957	3	592	9	N	538	529	1			311
10	8861	X	6312	-0-	-2549	-0-	5671	3	641	9	N	583	527	1			367
11	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	5415	3	651	9	N	592	711	1			248
*12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	4684	3	667	9	N	606	364	1			490

TOTAL GAS PROD: 57,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,652

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	482	1	602	2	N	201	542	1			118
							221	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	390	1	1099	2	N	83					201
							91	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	414	1	1195	2	N	264					465
							290	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	386	1	883	2	N	108	352	1			221
							119	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	464	1	1118	2	N	136	180	1			177
							150	9									
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	448	1	1380	2	N	138					315
							152	9									
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	336	1	899	2	N	136	178	1			273
							150	9									
08	1147	N	680	-0-	-467	-0-	629	3	51	9	N	46					319
09	1440	N	428	-0-	-1012	-0-	318	3	110	9	N	100	354	1			65
10	3100	N	5682	-0-	2582	2582	5557	3	125	9	N	114					179
11	3000	N	5547	-0-	2547	5129	5442	3	105	9	N	95	181	1			93
*12	3100	N	5461	-0-	2361	7490	5342	3	119	9	N	108	176	1			25

TOTAL GAS PROD: 29,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,529

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3724	-0-	624	1245	3450	3	274	9	N	249	176	1			244
02	2800	N	2246	-0-	-554	691	2038	3	208	9	N	189	177	1			256
03	3816	X	3125	-0-	-691	-0-	2893	3	232	9	N	211					467
04	2520	X	1731	-0-	-789	-0-	1548	3	183	9	N	166	532	1			101
05	2604	X	949	-0-	-1655	-0-	739	3	210	9	N	191					292
06	2520	X	1301	-0-	-1219	-0-	869	3	432	9	N	393	176	1			509
07	2604	X	1199	-0-	-1405	-0-	752	3	447	9	N	406	701	1			214
08	2604	X	1125	-0-	-1479	-0-	896	3	229	9	N	208	174	1			248
09	1740	X	843	-0-	-897	-0-	650	3	193	9	N	175	174	1			249
10	1333	X	1005	-0-	-328	-0-	806	3	199	9	N	181	177	1			253
11	1290	X	939	-0-	-351	-0-	729	3	210	9	N	191	356	1			88
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	722	3	216	9	N	196					284

TOTAL GAS PROD: 19,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,756

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1454	-0-	-778	-0-	735	3	719	9	N	654	716	1			219
02	2072	N	1290	-0-	-782	-0-	750	3	540	9	N	491	542	1			168
03	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	1051	3	560	9	N	509	355	1			322
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1385	3	629	9	N	572	708	1			186
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1511	3	468	9	N	425	350	1			261
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2324	3	362	9	N	329	352	1			238
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2522	3	439	9	N	399	353	1			284
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2032	3	481	9	N	437	532	1			189
09	2220	N	2210	-0-	-10	-0-	1706	3	504	9	N	458	531	1			116
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1936	3	491	9	N	446	364	1			198
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	1929	3	476	9	N	433	364	1			267
*12	3100	N	3267	-0-	167	167	2538	3	729	9	N	663	717	1			213

TOTAL GAS PROD: 26,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,816

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	5621	3	636	9	N	578	708	1			158
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4051	3	483	9	N	439	348	1			249
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	4659	3	558	9	N	507	527	1			229
04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	4791	3	560	9	N	509	351	1			387
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4062	3	491	9	N	446	537	1			296
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4215	3	479	9	N	435	340	1			391
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4559	3	496	9	N	451	530	1			312
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4439	3	485	9	N	441	532	1			221
09	DLQ G-10		5412	-0-	5412	5412	4825	3	587	9	N	534	346	1			409
10	10719	X	5307	-0-	-5412	-0-	4784	3	523	9	N	475	528	1			356
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	4696	3	583	9	N	530	717	1			169
*12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4330	3	506	9	N	460	346	1			283

TOTAL GAS PROD: 61,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,805

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	6653	3	823	9	N	748	715	1			367
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	3840	3	696	9	N	633	721	1			279
03	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8150	3	754	9	N	685	545	1			419
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	4404	3	649	9	N	590	722	1			287
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4207	3	692	9	N	629	532	1			384
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	3999	3	629	9	N	572	710	1			246
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	4598	3	629	9	N	572	531	1			287
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4325	3	626	9	N	569	539	1			317
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	3620	3	570	9	N	518	536	1			299
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	4646	3	657	9	N	597	529	1			367
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	2923	3	624	9	N	567	718	1			216
*12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	3567	3	589	9	N	535	362	1			389

TOTAL GAS PROD: 62,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,215

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9611	-0-	-650	-0-	8529	3	1082	9	N	984	906	1			339
02	9268	X	8769	-0-	-499	-0-	7749	3	1020	9	N	927	910	1			356
03	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	6847	3	898	9	N	816	911	1			261
04	9180	X	8286	-0-	-894	-0-	7186	3	1100	9	N	1000	1063	1			198
05	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	9198	3	1220	9	N	1109	1074	1			233
06	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	9797	3	1122	9	N	1020	709	1			544
07	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	8848	3	936	9	N	851	1064	1			331
08	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	9282	3	970	9	N	882	889	1			324
09	DLQ G-10		9753	-0-	9753	9753	8831	3	922	9	N	838	884	1			278
10	18247	X	8494	-0-	-9753	-0-	7644	3	850	9	N	773	709	1			342
*11	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	9597	3	990	9	N	900	1077	1			165
*12	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	10178	3	910	9	N	827	723	1			269

TOTAL GAS PROD: 115,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,927

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					248
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					248
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					248
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					248
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					248
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					248
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					248
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					248
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	3	1	9	N	1					249
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	42	3	3	9	N	3					252
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	147	1	722	2	Y	309	330	1			210
							340	9									
02	700	N	575	-0-	-125	-0-	93	1	347	2	Y	123	143	1			190
							135	9									
03	1457	N	954	-0-	-503	-0-	155	1	595	2	Y	185	251	1			124
							204	9									
04	1170	N	876	-0-	-294	-0-	115	1	468	2	Y	266	258	1			132
							293	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	159	1	590	2	Y	218	218	1			132
							240	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	165	1	645	2	Y	205	173	1			164
							226	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	125	1	673	2	Y	174	236	1			102
							191	9									
08	1085	N	963	-0-	-122	-0-	776	3	187	9	Y	170	122	1			150
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	656	3	276	9	Y	251	124	1			277
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1681	3	267	9	Y	243	366	1			154
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	717	3	243	9	Y	221					375
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	518	3	162	9	Y	147	363	1			159

TOTAL GAS PROD: 12,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,512

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3506	-0-	-462	-0-	125	1	3164	2	N	197	175	1			230
							217	9									
02	3892	X	2061	-0-	-1831	-0-	43	1	1794	2	N	204	179	1			255
							224	9									
03	4309	X	2754	-0-	-1555	-0-	318	1	2213	2	N	203	179	1			279
							223	9									
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	230	1	4215	2	N	254					533
							279	9									
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	250	1	5078	2	N	232	535	1			230
							255	9									
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	290	1	3879	2	N	181	178	1			233
							199	9									
07	4867	X	3326	-0-	-1541	-0-	150	1	2987	2	N	172	177	1			228
							189	9									
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5779	3	209	9	N	190					418
09	5400	X	3311	-0-	-2089	-0-	3131	3	180	9	N	164	358	1			224
10	5580	X	3470	-0-	-2110	-0-	3283	3	187	9	N	170	176	1			218
11	5790	X	3832	-0-	-1958	-0-	3652	3	180	9	N	164	179	1			203
12	5983	X	2128	-0-	-3855	-0-	1923	3	205	9	N	186	181	1			208

TOTAL GAS PROD: 45,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2531	-0-	-0-	-0-	322	1	1585	2	Y	567	558	1			386
							624	9									
02	2268	X	1905	-0-	-363	-0-	331	1	1227	2	Y	315	217	1			484
							347	9									
03	2201	N	1843	-0-	-358	-0-	276	1	1062	2	Y	459	635	1			308
							505	9									
04	2460	N	2049	-0-	-411	-0-	270	1	1095	2	Y	622	622	1			308
							684	9									
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	368	1	1375	2	Y	463	490	1			281
							509	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	328	1	1274	2	Y	414	364	1			331
							455	9									
07	2108	N	1735	-0-	-373	-0-	215	1	1155	2	Y	332	468	1			195
							365	9									
08	2449	N	1868	-0-	-581	-0-	1521	3	347	9	Y	315	228	1			282
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1464	3	509	9	Y	463	231	1			514
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	1944	3	360	9	Y	327	344	1			497
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1804	3	469	9	Y	426	717	1			206
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1701	3	498	9	Y	453	357	1			302

TOTAL GAS PROD: 24,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,156

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	103	3	53	9	N	48					234
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	81	3	55	9	N	50	178	1			106
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	147	3	39	9	N	35					141
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	34	3	83	9	N	75					216
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	60	3	200	9	N	182	180	1			218
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	12	3	65	9	N	59					277
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	480	3	90	9	N	82	173	1			186
08	248	N	93	-0-	-155	-0-	6	3	87	9	N	79	174	1			91
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	3	91	9	N	83					174
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2084	3	91	9	N	83					257
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	931	3	96	9	N	87	175	1			169
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1163	3	85	9	N	77					246

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8337	3	658	9	N	598	543	1			394
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7336	3	519	9	N	472	540	1			326
03	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	9981	3	822	9	N	747	729	1			344
04	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8297	3	608	9	N	553	721	1			176
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8108	3	439	9	N	399	359	1			216
06	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	7949	3	449	9	N	408	179	1			445
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	7602	3	523	9	N	475	722	1			198
08	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	6712	3	430	9	N	391	355	1			234
09	DLQ G-10		7592	-0-	7592	7592	7095	3	497	9	N	452	354	1			332
10	15093	X	7501	-0-	-7592	-0-	7158	3	343	9	N	312	356	1			288
11	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8320	3	640	9	N	582	724	1			146
*12	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17062	3	875	9	N	795	544	1			397

TOTAL GAS PROD: 110,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,184

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	91	-0-	-281	-0-	6	1	64	2	N	19					135
							21	9									
02	476	N	122	-0-	-354	-0-	8	1	86	2	N	25					160
							28	9									
03	496	N	246	-0-	-250	-0-	12	1	201	2	N	30					190
							33	9									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	N	-0-					190
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	60	1	685	2	N	-0-					190
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	15					205
							17	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	N	20					225
							22	9									
08	744	N	270	-0-	-474	-0-	270	3			N	-0-					225
09	600	N	167	-0-	-433	-0-	145	3	22	9	N	20					245
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1000	3	78	9	N	71					316
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	856	3	64	9	N	58					374
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1143	3	77	9	N	70					444

TOTAL GAS PROD: 6,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11815	-0-	-89	-0-	10884	3	931	9	N	846	901	1			236
02	10752	X	8248	-0-	-2504	-0-	7603	3	645	9	N	586	533	1			289
03	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	13559	3	1178	9	N	1071	893	1			467
04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	11456	3	915	9	N	832	1075	1			224
05	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	9923	3	817	9	N	743	703	1			264
06	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	9982	3	833	9	N	757	707	1			314
07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	10240	3	873	9	N	794	706	1			402
08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	9807	3	781	9	N	710	886	1			226
09	DLQ G-10		6027	-0-	6027	6027	5526	3	501	9	N	455	528	1			153
10	11179	X	5152	-0-	-6027	-0-	4629	3	523	9	N	475	351	1			277
11	9810	X	6091	-0-	-3719	-0-	5705	3	386	9	N	351	530	1			98
12	10137	X	3962	-0-	-6175	-0-	3602	3	360	9	N	327	179	1			246

TOTAL GAS PROD: 111,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,947

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					29
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2					31
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	2					33
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					33
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2					35
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	N	3					38
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	N	5					43
09	T. A.		47	-0-	47	47	45	3	2	9	N	2					45
10	T. A.		50	-0-	50	97	50	3			N	-0-					45
11	T. A.		3685	-0-	3685	3782	3432	3	253	9	N	230					275
*12	6401	X	2619	-0-	-3782	-0-	2420	3	199	9	N	181	359	1			97

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977

01	6076	X	4138	-0-	-1938	-0-	273	1	3619	2	N	224	343	1			122
							246	9									
02	5488	X	3949	-0-	-1539	-0-	273	1	3619	2	N	52					174
							57	9									
03	6138	X	305	-0-	-5833	-0-	148	1	143	2	N	13					187
							14	9									
04	5940	X	108	-0-	-5832	-0-	17	1	88	2	N	3					190
							3	9									
05	4526	X	203	-0-	-4323	-0-	68	1	132	2	N	3					193
							3	9									
06	3990	X	60	-0-	-3930	-0-	17	1	32	2	N	10					203
							11	9									
07	4371	X	106	-0-	-4265	-0-	24	1	80	2	N	2					205
							2	9									
08	310	X	108	-0-	-202	-0-	94	3	14	9	N	13					218
09	150	X	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					218
10	155	X	146	-0-	-9	-0-	124	3	22	9	N	20					238
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	129	3	12	9	N	11					249
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	40	3	6	9	N	5					254

TOTAL GAS PROD: 9,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5448	-0-	-1496	-0-	312	1	4745	2	N	355	178	1			288
							391	9									
02	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	364	1	5664	2	N	284	354	1			218
							312	9									
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	449	1	6161	2	N	372					590
							409	9									
04	6600	X	5778	-0-	-822	-0-	364	1	5073	2	N	310	698	1			202
							341	9									
05	6944	X	6020	-0-	-924	-0-	435	1	5247	2	N	307	173	1			336
							338	9									
06	6720	X	5731	-0-	-989	-0-	420	1	4985	2	N	296	174	1			458
							326	9									
07	6944	X	5854	-0-	-1090	-0-	345	1	5225	2	N	258	360	1			356
							284	9									
08	6944	X	5460	-0-	-1484	-0-	5119	3	341	9	N	310	179	1			487
09	5820	X	1589	-0-	-4231	-0-	1278	3	311	9	N	283	355	1			415
10	6014	X	5826	-0-	-188	-0-	5499	3	327	9	N	297	173	1			539
11	5730	X	5559	-0-	-171	-0-	5243	3	316	9	N	287	539	1			287
*12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5598	3	338	9	N	307	176	1			418

TOTAL GAS PROD: 66,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,666

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625

01	7037	X	640	-0-	-6397	-0-	320	3	320	9	N	291	362	1			263
02	6216	X	1714	-0-	-4502	-0-	1312	3	402	9	N	365	355	1			273
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1678	3	371	9	N	337	364	1			246
04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	1908	3	298	9	N	271	361	1			156
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1524	3	333	9	N	303	176	1			283
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1651	3	266	9	N	242	349	1			176
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1645	3	318	9	N	289	176	1			289
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1116	3	157	9	N	143	176	1			256
09	1260	N	360	-0-	-900	-0-	284	3	76	9	N	69	174	1			151
10	1302	N	79	-0-	-1223	-0-	65	3	14	9	N	13					164
11	1230	N	153	-0-	-1077	-0-	107	3	46	9	N	42					206
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	322	3	47	9	N	43					249

TOTAL GAS PROD: 14,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,408

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1381	3	254	9	N	231	181	1			166
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1455	3	304	9	N	276	359	1			83
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1394	3	227	9	N	206	181	1			108
04	1590	N	1078	-0-	-512	-0-	972	3	106	9	N	96					204
05	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1445	3	337	9	N	306	359	1			151
06	1560	N	1174	-0-	-386	-0-	1012	3	162	9	N	147	180	1			118
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1008	3	205	9	N	186	176	1			128
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1109	3	310	9	N	282	176	1			234
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1228	3	239	9	N	217	351	1			100
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1192	3	191	9	N	174					274
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1364	3	270	9	N	245	355	1			164
12	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1355	3	162	9	N	147	182	1			129

TOTAL GAS PROD: 17,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,513

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	10860	3	1399	9	N	1272	1086	1			352
02	2800	N	10509	-0-	7709	7709	9488	3	1021	9	N	928	903	1			377
03	17669	X	9960	-0-	-7709	-0-	8859	3	1101	9	N	1001	1079	1			299
04	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9010	3	906	9	N	824	719	1			404
05	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	10227	3	998	9	N	907	1073	1			238
06	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	8283	3	812	9	N	738	532	1			444
07	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	8746	3	847	9	N	770	887	1			327
08	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	8230	3	811	9	N	737	712	1			352
09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	7863	3	791	9	N	719	897	1			174
10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	7883	3	832	9	N	756	722	1			208
11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	8140	3	870	9	N	791	721	1			278
*12	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	8507	3	882	9	N	802	718	1			362

TOTAL GAS PROD: 117,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,245

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 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	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	10506	3	1954	9	N	1776	1967	1			336
02	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	10403	3	2134	9	N	1940	1796	1			480
03	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	11053	3	1979	9	N	1799	1790	1			489
04	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	9117	3	1719	9	N	1563	1798	1			254
05	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	9820	3	1757	9	N	1597	1593	1			258
06	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	9134	3	1603	9	N	1457	1226	1			489
07	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	9121	3	1582	9	N	1438	1599	1			328
08	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	7862	3	1405	9	N	1277	1228	1			377
09	DLQ G-10		8908	-0-	8908	8908	7293	3	1615	9	N	1468	1243	1			602
10	17572	X	8664	-0-	-8908	-0-	7282	3	1382	9	N	1256	1426	1			432
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	4819	3	1274	9	N	1158	1086	1			504
*12	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	6820	3	1808	9	N	1644	1814	1			334

TOTAL GAS PROD: 123,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,373

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10254	3	738	9	N	671	724	1			156
02	9380	X	9260	-0-	-120	-0-	8658	3	602	9	N	547	538	1			165
03	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	10551	3	650	9	N	591	365	1			391
04	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10230	3	601	9	N	546	713	1			224
05	10664	X	10310	-0-	-354	-0-	9725	3	585	9	N	532	537	1			219
06	10320	X	9502	-0-	-818	-0-	8981	3	521	9	N	474	357	1			336
07	10664	X	7987	-0-	-2677	-0-	7437	3	550	9	N	500	532	1			304
08	10664	X	5934	-0-	-4730	-0-	5553	3	381	9	N	346	356	1			294
09	DLQ G-10		6301	-0-	6301	6301	5838	3	463	9	N	421	356	1			359
10	12778	X	6477	-0-	-6301	-0-	5892	3	585	9	N	532	179	1			712
11	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9250	3	638	9	N	580	905	1			387
*12	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	9431	3	611	9	N	555	548	1			394

TOTAL GAS PROD: 108,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,295

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11157	-0-	-592	-0-	10412	3	745	9	N	677	709	1			201
02	11060	X	9856	-0-	-1204	-0-	9266	3	590	9	N	536	541	1			196
03	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9070	3	585	9	N	532	359	1			369
04	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	8872	3	541	9	N	492	716	1			145
05	8773	X	8652	-0-	-121	-0-	8102	3	550	9	N	500	351	1			294
06	8490	X	8115	-0-	-375	-0-	7556	3	559	9	N	508	531	1			271
07	8773	X	7838	-0-	-935	-0-	7477	3	361	9	N	328	524	1			75
08	8773	X	7975	-0-	-798	-0-	7549	3	426	9	N	387	176	1			286
09	DLQ G-10		15980	-0-	15980	15980	15416	3	564	9	N	513	530	1			269
10	30889	X	14909	-0-	-15980	-0-	14392	3	517	9	N	470	538	1			201
11	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	14517	3	552	9	N	502	535	1			168
*12	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	16492	3	537	9	N	488	362	1			294

TOTAL GAS PROD: 135,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,933

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3220	-0-	-1771	-0-	2630	3	590	9	N	536	530	1			214
02	4508	X	3926	-0-	-582	-0-	3397	3	529	9	N	481	534	1			161
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4427	3	591	9	N	537	356	1			342
04	0	W	4232	-0-	4232	4232	3703	3	529	9	N	481	532	1			291
05	0	W	3546	-0-	3546	7778	3114	3	432	9	N	393	536	1			148
06	0	W	3461	-0-	3461	11239	2937	3	524	9	N	476	350	1			274
07	0	W	2665	-0-	2665	13904	2235	3	430	9	N	391	526	1			139
08	0	W	5132	-0-	5132	19036	4630	3	502	9	N	456	354	1			241
09	0	W	9995	-0-	9995	29031	9452	3	543	9	N	494	531	1			204
10	0	W	10948	-0-	10948	39979	10508	3	440	9	N	400	350	1			254
11	0	W	8367	-0-	8367	48346	7985	3	382	9	N	347	360	1			241
*12	53561	X	5215	-0-	-48346	-0-	4764	3	451	9	N	410	543	1			108

TOTAL GAS PROD: 65,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,402

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	14093	-0-	-3484	-0-	13006	3	1087	9	N	988	921	1			331
02	15596	X	12759	-0-	-2837	-0-	11795	3	964	9	N	876	1079	1			128
03	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10084	3	811	9	N	737	552	1			313
04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	8542	3	801	9	N	728	725	1			316
05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	8488	3	867	9	N	788	718	1			386
06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	6744	3	846	9	N	769	887	1			268
07	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	12344	3	1110	9	N	1009	893	1			384
08	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	16016	3	1124	9	N	1022	1055	1			351
09	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	13661	3	799	9	N	726	710	1			367
10	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	13581	3	796	9	N	724	527	1			564
11	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	15309	3	1030	9	N	936	1266	1			234
*12	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	15726	3	1016	9	N	924	722	1			436

TOTAL GAS PROD: 156,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,227

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	18367	3	1650	9	N	1500	1457	1			372
02	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	16791	3	1415	9	N	1286	1271	1			387
03	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	18046	3	1476	9	N	1342	1252	1			477
04	18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	16862	3	1434	9	N	1304	1444	1			337
05	18192 X	18192	-0-	-0-	-0-	16738	3	1454	9	N	1322	1430	1			229
06	16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	15069	3	1263	9	N	1148	890	1			487
07	15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	14623	3	1272	9	N	1156	1234	1			409
08	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	15969	3	1352	9	N	1229	1246	1			392
09	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	10579	3	987	9	N	897	1065	1			224
10	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	10392	3	794	9	N	722	710	1			236
11	33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	31072	3	1968	9	N	1789	1629	1			396
*12	28444 X	28444	-0-	-0-	-0-	26696	3	1748	9	N	1589	1458	1			527

TOTAL GAS PROD: 228,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,284

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

01	7781 X	6872	-0-	-909	-0-	5890	3	982	9	N	893	899	1			534
02	7028 X	6738	-0-	-290	-0-	5879	3	859	9	N	781	1061	1			254
03	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	4820	3	920	9	N	836	708	1			382
04	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	5372	3	867	9	N	788	877	1			293
05	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	5945	3	866	9	N	787	704	1			376
06	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	4697	3	788	9	N	716	706	1			386
07	5921 X	5238	-0-	-683	-0-	4461	3	777	9	N	706	876	1			216
08	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	5470	3	825	9	N	750	700	1			266
09	DLQ G-10	5956	-0-	5956	5956	5205	3	751	9	N	683	533	1			416
10	12231 X	6275	-0-	-5956	-0-	5505	3	770	9	N	700	707	1			409
11	5730 X	5697	-0-	-33	-0-	4952	3	745	9	N	677	724	1			362
12	5921 X	5635	-0-	-286	-0-	4866	3	769	9	N	699	722	1			339

TOTAL GAS PROD: 72,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,016

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

01	6851 X	2905	-0-	-3946	-0-	296	1	2162	2	N	406	363	1			216
						447	9									
02	6188 X	3212	-0-	-2976	-0-	291	1	2140	2	N	710	354	1			572
						781	9									
03	7533 X	3996	-0-	-3537	-0-	295	1	2784	2	N	834	884	1			522
						917	9									
04	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	399	1	7185	2	N	1256	1424	1			354
						1382	9									
05	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	434	1	7242	2	N	1019	524	1			849
						1121	9									
06	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	406	1	6131	2	N	779	1050	1			578
						857	9									
07	7719 X	6449	-0-	-1270	-0-	308	1	5331	2	N	736	1057	1			257
						810	9									
08	7719 X	6536	-0-	-1183	-0-	5628	3	908	9	N	825	359	1			723
09	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	6562	3	1378	9	N	1253	1073	1			903
10	7285 X	6821	-0-	-464	-0-	6521	3	300	9	N	273	720	1			456
11	7050 X	6813	-0-	-237	-0-	5911	3	902	9	N	820	716	1			560
*12	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	6152	3	1156	9	N	1051	1082	1			529

TOTAL GAS PROD: 77,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,962

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	5211	-0-	5211	30169	3828	3	1383	9	N	1257	1076	1			497
02	34701 X	4532	-0-	-30169	-0-	3290	3	1242	9	N	1129	1067	1			559
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	3315	3	1312	9	N	1193	1250	1			502
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	3055	3	1234	9	N	1122	1250	1			374
05	3937 X	3757	-0-	-180	-0-	2546	3	1211	9	N	1101	1241	1			234
06	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	2925	3	1181	9	N	1074	883	1			425
07	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	2983	3	1179	9	N	1072	1067	1			430
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	2893	3	1151	9	N	1046	1046	1			430
09	DLQ G-10	3844	-0-	3844	3844	2746	3	1098	9	N	998	1054	1			374
10	DLQ G-10	3991	-0-	3991	7835	2904	3	1087	9	N	988	1053	1			309
11	DLQ G-10	4133	-0-	4133	11968	3018	3	1115	9	N	1014	883	1			440
*12	15376 X	3408	-0-	-11968	-0-	2318	3	1090	9	N	991	1062	1			369

TOTAL GAS PROD: 50,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,985

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

01	6076 X	4117	-0-	-1959	-0-	3575	3	542	9	N	493	355	1			344
02	4900 X	3957	-0-	-943	-0-	3531	3	426	9	N	387	540	1			191
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	2906	3	529	9	N	481	358	1			314
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	2946	3	451	9	N	410	541	1			183
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3501	3	480	9	N	436	351	1			268
06	3300 X	3069	-0-	-231	-0-	2615	3	454	9	N	413	347	1			334
07	3410 X	3075	-0-	-335	-0-	2712	3	363	9	N	330	351	1			313
08	3410 X	2564	-0-	-846	-0-	2200	3	364	9	N	331	355	1			289
09	DLQ G-10	1950	-0-	1950	1950	1570	3	380	9	N	345	356	1			278
10	4389 X	2439	-0-	-1950	-0-	2110	3	329	9	N	299	356	1			221
11	3060 X	2711	-0-	-349	-0-	2364	3	347	9	N	315	356	1			180
*12	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3646	3	254	9	N	231	182	1			229

TOTAL GAS PROD: 38,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,471

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473

01	4216 X	3471	-0-	-745	-0-	3105	3	366	9	N	333	409	1			148
02	4200 X	2274	-0-	-1926	-0-	2077	3	197	9	N	179	193	1			134
03	4650 X	4398	-0-	-252	-0-	3849	3	549	9	N	499	201	1			432
04	4500 X	4015	-0-	-485	-0-	3591	3	424	9	N	385	567	1			250
05	4185 X	4099	-0-	-86	-0-	3667	3	432	9	N	393	399	1			244
06	4260 X	3529	-0-	-731	-0-	3133	3	396	9	N	360	400	1			204
07	4402 X	4303	-0-	-99	-0-	3830	3	473	9	N	430	387	1			247
08	4402 X	4013	-0-	-389	-0-	3552	3	461	9	N	419	591	1			75
09	4020 X	3795	-0-	-225	-0-	3411	3	384	9	N	349	197	1			227
10	4309 X	4110	-0-	-199	-0-	3685	3	425	9	N	386	393	1			220
11	4170 X	3948	-0-	-222	-0-	3523	3	425	9	N	386	407	1			199
12	4309 X	3843	-0-	-466	-0-	3425	3	418	9	N	380	205	1			374

TOTAL GAS PROD: 45,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,499

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
LINN OPERATING, INC. 501545
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	1147	1	2042	2	N	732	877	1			218
						805	9									
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	1036	1	1767	2	N	618	354	1			482
						680	9									
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	1144	1	2035	2	N	721	883	1			320
						793	9									
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	947	1	1669	2	N	470	530	1			260
						517	9									
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	601	1	1487	2	N	659	712	1			207
						725	9									
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	990	1	2267	2	N	756	530	1			433
						832	9									
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	976	1	1634	2	N	671	876	1			228
						738	9									
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	1147	1	2188	2	N	636	534	1			330
						700	9									
09	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	1110	1	1994	2	N	611	536	1			405
						672	9									
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	1147	1	1988	2	N	626	694	1			337
						689	9									
11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	1092	1	1740	2	N	624	519	1			442
						686	9									
*12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	884	1	1495	2	N	639	707	1			374
						703	9									

TOTAL GAS PROD: 43,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,763

SPM A-2 WELL #: 1H RRCID -> 242932 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12790 - 18748

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	27	114
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	122
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20	142
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	9	151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	14	176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15	204
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	17	221

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 134

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	Y	71	182	1			27
							78	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	110					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91					228
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	89	200	1			117
							98	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					117
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	105	185	1			37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112					149
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	74	190	1			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	101	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 148001 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8394 - 8406

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) //CONT.// 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. //CONT.// 277908
CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	386	347	1			361
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	328	291	1			398
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	467	1			187
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	369	1			59
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281	210	1			130
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	237	1			125
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	374	1			166
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	317	187	1			296
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	366	271	1			391
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	452	544	1			299
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	423	393	1			329
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294	142	1			481

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,991

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) 25651 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		11952	-0-	11952	11952	11919	2	33	9	N	30					30
03	0		18728	-0-	18728	30680	18539	2	189	9	N	172					202
04	0		13362	-0-	13362	44042	13353	2	9	9	N	8					210
05	0		6222	-0-	6222	50264	6179	2	43	9	N	39					249
06	0		3919	-0-	3919	54183	3888	2	31	9	N	28					277
07	0		4682	-0-	4682	58865	4654	2	28	9	N	25	165	1			137
*08	4070		4070	-0-	-0-	58865	4036	2	34	9	N	31					168
*09	15000		2701	-0-	-12299	46566	2660	2	41	9	N	37					205
*10	15500		1989	-0-	-13511	33055	1950	2	39	9	N	35					240
*11	15000		3833	-0-	-11167	21888	3805	2	28	9	N	25					265
*12	15500		2047	-0-	-13453	8435	1996	2	51	9	N	46	179	1			132

TOTAL GAS PROD: 73,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) 25651 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-T RRCID -> 172469 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8720 - 8724

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	54	1	700	2	N	-0-					-0-
02	980	N	659	-0-	-321	-0-	81	1	578	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	859	-0-	-412	-0-	54	1	805	2	N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	81	1	971	2	N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	76	1	686	2	N	-0-					-0-
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	38	1	689	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	806	-0-	-279	-0-	124	1	682	2	N	-0-					-0-
08	775	N	683	-0-	-92	-0-	65	1	618	2	N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	135	1	800	2	N	-0-					-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	167	1	994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKES BRANCH, S. (WILCOX 10700) 26060 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP 'S' WELL #: 1 RRCID -> 269158 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10638 - 10734

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH) 26064 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CATS BACK WELL #: 1 RRCID -> 273643 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5351 - 5355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	18340	-0-	1445	1445	16	1	3823	3	Y	22	22	1			-0-
						14477	5	24	9							
02	15260	11988	-0-	-3272	-0-	14	1	3523	3	Y	2	2	1			-0-
						8449	5	2	9							
03	16895	7921	-0-	-8974	-0-	16	1	2411	3	Y	10					10
						5483	5	11	9							
04	16350	6016	-0-	-10334	-0-	15	1	4132	3	Y	-0-					10
						1869	5									
05	16895	6300	-0-	-10595	-0-	373	1	2987	3	Y	-0-					10
						2940	5									
06	16350	7154	-0-	-9196	-0-	375	1	69	3	Y	-0-					10
						6710	5									
07	16895	4387	-0-	-12508	-0-	360	1	1155	3	Y	-0-					10
						2872	5									
08	16895	3070	-0-	-13825	-0-	290	1	2719	3	Y	23					33
						36	5	25	9							
09	16350	1227	-0-	-15123	-0-	373	1	854	3	Y	-0-					33
10	16895	407	-0-	-16488	-0-	403	1	4	3	Y	-0-					33
11	16350	395	-0-	-15955	-0-	395	1			Y	-0-					33
12	16895	519	-0-	-16376	-0-	412	1	107	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 67,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DRAKES BRANCH, W. (YEGUA Y-3) 26064 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CATS BACK WELL #: 2 RRCID -> 265476 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5211 - 5227

01	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	147	1			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	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-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MORIAN WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	1	1			80
03	5	5	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					80
						1	3									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MORIAN WELL #: 2 RRCID -> 170770 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10600 - 10698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
02	265	-0-	-0-	-265	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2014 - P&A 03/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

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-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6660	-0-	-1803	-0-	1698	1	4418	2	N	62	7	1			170
							476	3	68	9							
02	7644	X	6513	-0-	-1131	-0-	902	1	4590	2	N	50	6	1			214
							966	3	55	9							
03	11656	X	7247	-0-	-4409	-0-	1418	1	4825	2	N	65	185	1			94
							932	3	72	9							
04	11280	X	6175	-0-	-5105	-0-	1113	1	4149	2	N	49	6	1			137
							859	3	54	9							
05	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	1079	1	6672	2	N	88	13	1			212
							1956	3	97	9							
06	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	1705	1	6366	2	N	56	196	1			72
							965	3	62	9							
07	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	1463	1	5551	2	N	49	7	1			114
							1105	3	54	9							
08	9796	X	3875	-0-	-5921	-0-	883	1	2549	2	N	11					125
							431	3	12	9							
09	9480	X	5134	-0-	-4346	-0-	1165	1	3304	2	N	24	4	1			145
							639	3	26	9							
10	9796	X	8938	-0-	-858	-0-	2690	1	5534	2	N	132	212	1			65
							569	3	145	9							
11	9090	X	6499	-0-	-2591	-0-	2327	1	3620	2	N	52					117
							495	3	57	9							
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 78,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	430	1	1075	2	N	-0-					149
							116	3									
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	230	1	1104	2	N	-0-					149
							232	3									
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	362	1	1173	2	N	-0-					149
							227	3									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	243	1	1050	2	N	47	6	1			190
							217	3	52	9							
05	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	179	1	1016	2	N	-0-					190
							298	3									
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	283	1	1269	2	N	64	201	1			53
							193	3	70	9							
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	327	1	1199	2	N	-0-					53
							239	3									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	392	1	1117	2	N	-0-					53
							189	3									
09	1830	N	1591	-0-	-239	-0-	369	1	1024	2	N	-0-					53
							198	3									
10	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	552	1	1077	2	N	-0-					53
							111	3									
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	646	1	1015	2	N	20					73
							139	3	22	9							
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 18,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4137	-0-	-141	-0-	1038	1	2744	2	N	54	6	1			207
							296	3	59	9							
02	3864	X	3680	-0-	-184	-0-	439	1	2593	2	N	93	195	1			105
							546	3	102	9							
03	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	775	1	2681	2	N	48	6	1			147
							519	3	53	9							
04	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	660	1	2567	2	N	57	7	1			197
							531	3	63	9							
05	4185	X	3620	-0-	-565	-0-	395	1	2464	2	N	35	189	1			43
							722	3	39	9							
06	3990	X	3826	-0-	-164	-0-	732	1	2677	2	N	10	1	1			52
							406	3	11	9							
07	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	677	1	2630	2	N	38	5	1			85
							524	3	42	9							
08	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	844	1	2500	2	N	30					115
							423	3	33	9							
09	3840	X	3626	-0-	-214	-0-	808	1	2333	2	N	30	5	1			140
							452	3	33	9							
10	3968	X	3644	-0-	-324	-0-	1114	1	2256	2	N	38	6	1			172
							232	3	42	9							
11	3840	X	3461	-0-	-379	-0-	1231	1	1928	2	N	35					207
							263	3	39	9							
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 41,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8176	-0-	-1403	-0-	1296	1	5423	2	N	793	611	1			329
							585	3	872	9							
02	8652	X	6894	-0-	-1758	-0-	306	1	4858	2	N	643	755	1			217
							1023	3	707	9							
03	9393	X	7968	-0-	-1425	-0-	859	1	5305	2	N	708	606	1			319
							1025	3	779	9							
04	8730	X	7453	-0-	-1277	-0-	681	1	5008	2	N	662	854	1			127
							1036	3	728	9							
05	9021	X	6748	-0-	-2273	-0-	26	1	4591	2	N	713	676	1			164
							1347	3	784	9							
06	7920	X	7242	-0-	-678	-0-	714	1	5067	2	N	629	654	1			139
							769	3	692	9							
07	7967	X	7650	-0-	-317	-0-	703	1	5195	2	N	652	657	1			134
							1035	3	717	9							
08	7967	X	6840	-0-	-1127	-0-	977	1	4499	2	N	547	375	1			306
							762	3	602	9							
09	7440	X	5771	-0-	-1669	-0-	679	1	3713	2	N	601	660	1			247
							718	3	661	9							
10	7657	X	6874	-0-	-783	-0-	1476	1	4256	2	N	640	662	1			225
							438	3	704	9							
11	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	3662	1	6384	2	N	493	559	1			159
							874	3	542	9							
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 83,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,081

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					82
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					82
						2	3									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	T. A.	47	-0-	47	47	9	1	33	2	N	-0-					82
						5	3									
07	T. A.	39	-0-	39	86	7	1	27	2	N	-0-					82
						5	3									
08	T. A.	26	-0-	26	112	6	1	17	2	N	-0-					82
						3	3									
09	231 N	119	-0-	-112	-0-	28	1	77	2	N	-0-					82
						14	3									
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	40	2	N	-0-					82
						4	3									
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					82
						2	3									
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 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	6386 X	339	-0-	-6047	-0-	90	1	225	2	N	-0-					42
						24	3									
02	1512 X	395	-0-	-1117	-0-	58	1	278	2	N	-0-					42
						59	3									
03	1395 X	548	-0-	-847	-0-	112	1	365	2	N	-0-					42
						71	3									
04	1350 X	619	-0-	-731	-0-	117	1	416	2	N	-0-					42
						86	3									
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	319	2	N	-0-					42
						94	3									
06	540 N	394	-0-	-146	-0-	76	1	276	2	N	-0-					42
						42	3									
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					42
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	159	1	451	2	N	-0-					42
						77	3									
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	143	1	396	2	N	-0-					42
						76	3									
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	921	1	1799	2	N	-0-					42
						185	3									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	961	1	2497	2	N	34	4	1			117
							269	3	37	9							
02	2464	X	2110	-0-	-354	-0-	275	1	1487	2	N	32	4	1			145
							313	3	35	9							
03	2232	X	1391	-0-	-841	-0-	246	1	926	2	N	36	4	1			177
							179	3	40	9							
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	713	1	2721	2	N	48	6	1			219
							563	3	53	9							
05	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	378	1	2456	2	N	50	202	1			67
							720	3	55	9							
06	3630	X	3477	-0-	-153	-0-	621	1	2433	2	N	49	7	1			109
							369	3	54	9							
07	4185	X	3607	-0-	-578	-0-	607	1	2450	2	N	56	8	1			157
							488	3	62	9							
08	4185	X	3089	-0-	-1096	-0-	618	1	2032	2	N	86	148	1			95
							344	3	95	9							
09	4050	X	2819	-0-	-1231	-0-	607	1	1813	2	N	44	7	1			132
							351	3	48	9							
10	3596	X	2509	-0-	-1087	-0-	751	1	1553	2	N	41	6	1			167
							160	3	45	9							
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1752	1	2716	2	N	33					200
							372	3	36	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 35,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 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	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	1115	1	3054	2	N	96	11	1			237
							330	3	106	9							
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	609	1	3305	2	N	74	186	1			125
							696	3	81	9							
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	1035	1	3641	2	N	82	10	1			197
							704	3	90	9							
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	881	1	3554	2	N	107	202	1			102
							735	3	118	9							
05	5208	X	2963	-0-	-2245	-0-	287	1	2016	2	N	63	10	1			155
							591	3	69	9							
06	5280	X	4155	-0-	-1125	-0-	694	1	2907	2	N	103	203	1			55
							441	3	113	9							
07	5456	X	4685	-0-	-771	-0-	783	1	3182	2	N	78	11	1			122
							634	3	86	9							
08	5456	X	3607	-0-	-1849	-0-	767	1	2372	2	N	60					182
							402	3	66	9							
09	4770	X	2870	-0-	-1900	-0-	612	1	1847	2	N	49	188	1			43
							357	3	54	9							
10	4681	X	4136	-0-	-545	-0-	1237	1	2561	2	N	67	10	1			100
							264	3	74	9							
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	1690	1	2673	2	N	64					164
							365	3	70	9							
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 47,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011 X	16552	-0-	-1459	-0-	4161	1	10979	2	N	207	204	1			160
						1184	3	228	9							
02	15848 X	15260	-0-	-588	-0-	2035	1	10754	2	N	188	209	1			139
						2264	3	207	9							
03	17360 X	16322	-0-	-1038	-0-	3132	1	10866	2	N	204	24	1			319
						2100	3	224	9							
04	16800 X	15856	-0-	-944	-0-	2786	1	10655	2	N	192	401	1			110
						2204	3	211	9							
05	16895 X	15823	-0-	-1072	-0-	1687	1	10767	2	N	193	223	1			80
						3157	3	212	9							
06	16350 X	14524	-0-	-1826	-0-	2653	1	10162	2	N	152	159	1			73
						1542	3	167	9							
07	16895 X	14691	-0-	-2204	-0-	2591	1	9976	2	N	124	18	1			179
						1988	3	136	9							
08	16399 X	15175	-0-	-1224	-0-	3377	1	9980	2	N	115	187	1			107
						1691	3	127	9							
09	15870 X	14414	-0-	-1456	-0-	3159	1	9276	2	N	169	27	1			249
						1793	3	186	9							
10	15810 X	15036	-0-	-774	-0-	4586	1	9310	2	N	165	220	1			194
						958	3	182	9							
11	14520 X	14251	-0-	-269	-0-	5084	1	7938	2	N	130	182	1			142
						1086	3	143	9							
12	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 167,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

DRY CREEK (6860) 26204 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
J.A. VICKERS WELL #: 6 RRCID -> 271048 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 6987 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	10003	-0-	2253	2253	9857	2	146	9	N	133	128	1			179
02	7000	9696	-0-	2696	4949	9506	2	190	9	N	173	197	1			155
03	7750	10488	-0-	2738	7687	10262	2	226	9	N	205	189	1			171
04	10081	10081	-0-	-0-	7687	9890	2	191	9	N	174	188	1			157
05	10355	10355	-0-	-0-	7687	10164	2	191	9	N	174	190	1			141
06	10471	10471	-0-	-0-	7687	10296	2	175	9	N	159	195	1			105
07	8545	5423	-0-	-3122	4565	5329	2	94	9	N	85					190
08	9869	9869	-0-	-0-	4565	9741	2	128	9	N	116	185	1			121
09	8100	5851	-0-	-2249	2316	5777	2	74	9	N	67					188
10	8370	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-	143	1			45
11	8712	8712	-0-	-0-	-0-	8613	2	99	9	N	90					135
12	8370	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 90,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,376

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
EASTEX INJECTION, INC. 239237
POKLUDA WELL #: 1 RRCID -> 113093 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY (5370) 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748

DUFFY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 113724 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

01	744	N	624	-0-	-120	-0-	279	1	345	2	N	-0-		-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	278	1	486	2	N	-0-		-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	285	1	511	2	N	-0-		-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	347	1	749	2	N	-0-		-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	351	1	873	2	N	-0-		-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	291	1	591	2	N	-0-		-0-
07	1147	N	884	-0-	-263	-0-	302	1	582	2	N	-0-		-0-
08	1209	N	280	-0-	-929	-0-	107	1	173	2	N	-0-		-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY (4150) 26334 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 26 RRCID -> 202765 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4072 - 4076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WELLS WELL #: 1R RRCID -> 209016 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9866 - 9986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, SOUTH (7150) 26495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 113549 COMPL. DATE 10/07/1984 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597

01	12090	X	10000	-0-	-2090	-0-	9905	2	95	9	N	86				252
02	10668	X	8240	-0-	-2428	-0-	8157	2	83	9	N	75	183	1		144
03	11904	X	10061	-0-	-1843	-0-	9986	2	75	9	N	68				212
04	11520	X	10554	-0-	-966	-0-	10469	2	85	9	N	77				289
05	11005	X	8244	-0-	-2761	-0-	8191	2	53	9	N	48	186	1		151
06	9690	X	7732	-0-	-1958	-0-	7660	2	72	9	N	65				216
07	10075	X	8889	-0-	-1186	-0-	8819	2	70	9	N	64	173	1		107
08	10912	X	8988	-0-	-1924	-0-	8923	2	65	9	N	59				166
09	10560	X	6608	-0-	-3952	-0-	6557	2	51	9	N	46				212
10	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11368	2	63	9	N	57				269
*11	8700	X	5254	-0-	-3446	-0-	5204	2	50	9	N	45	182	1		132
*12	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	11910	2	101	9	N	92				224

TOTAL GAS PROD: 108,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	Y	10				17
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3553	2	57	9	Y	52	29	1		40
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1991	2	11	9	Y	10	29	1		21
04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1698	2	10	9	Y	9				30
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4077	2	40	9	Y	36	56	1		10
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2746	2	42	9	Y	38	24	1		24
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3211	2	61	9	Y	55	79	1		-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4065	2	65	9	Y	59	27	1		32
09	3990	X	3396	-0-	-594	-0-	3318	2	78	9	Y	71	63	1		40
10	4123	X	687	-0-	-3436	-0-	687	2			Y	-0-				40
*11	3990	X	3056	-0-	-934	-0-	3022	2	34	9	Y	31	29	1		42
12	4278	X	910	-0-	-3368	-0-	898	2	12	9	Y	11	34	1		19

TOTAL GAS PROD: 32,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 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	31899	X	21146	-0-	-10753	-0-	1822	1	17675	2	N	1499	1602	1			580
							1649	9									
02	28812	X	17894	-0-	-10918	-0-	1634	1	15245	2	N	923	1238	1			265
							1015	9									
03	20708	X	19179	-0-	-1529	-0-	1822	1	16440	2	N	834	889	1			210
							917	9									
04	20460	X	15955	-0-	-4505	-0-	1763	1	13382	2	N	736	533	1			413
							810	9									
05	21142	X	20194	-0-	-948	-0-	1822	1	17672	2	N	636	534	1			515
							700	9									
06	20460	X	13565	-0-	-6895	-0-	1479	1	11631	2	N	414	684	1			245
							455	9									
07	19809	X	10290	-0-	-9519	-0-	1574	1	8256	2	N	418	353	1			310
							460	9									
08	0	W	9729	-0-	9729	9729	1817	1	7392	2	N	473	530	1			253
							520	9									
09	18508	X	8779	-0-	-9729	-0-	1763	1	6588	2	N	389	354	1			288
							428	9									
10	11067	X	8637	-0-	-2430	-0-	1810	1	6416	2	N	374	529	1			133
							411	9									
11	10710	X	6249	-0-	-4461	-0-	1618	1	4357	2	N	249	179	1			203
							274	9									
12	10292	X	6782	-0-	-3510	-0-	1822	1	4609	2	N	319	180	1	2	8	340
							351	9									

TOTAL GAS PROD: 158,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,264

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	311	1	1756	2	Y	97	75	1			51
							107	9									
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	318	1	1708	2	Y	65	82	1			34
							72	9									
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	305	1	1953	2	Y	81	42	1			73
							89	9									
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	417	1	2064	2	Y	19	89	1			3
							21	9									
05	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	277	1	1678	2	Y	31					34
							34	9									
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	382	1	1778	2	Y	145	178	1			1
							160	9									
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	321	1	1940	2	Y	74	44	1			31
							81	9									
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	357	1	1975	2	Y	72	57	1			46
							79	9									
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	365	1	2144	2	Y	57	70	1			33
							63	9									
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	339	1	2289	2	Y	86	99	1			20
							95	9									
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	389	1	2333	2	Y	85	105	1			-0-
							94	9									
*12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	547	1	2372	2	Y	70					70
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 29,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	258

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	718	1	8457	2	N	190	180	1			91
							209	9									
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	637	1	6985	2	N	138	179	1			50
							152	9									
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	730	1	8166	2	N	180	175	1			55
							198	9									
04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	710	1	8774	2	N	151					206
							166	9									
05	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	565	1	8231	2	N	199	178	1			227
							219	9									
06	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	712	1	8563	2	N	162	178	1			211
							178	9									
07	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	704	1	9563	2	N	214	358	1			67
							235	9									
08	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	741	1	9072	2	N	192	178	1			81
							211	9									
09	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	721	1	8469	2	N	161	176	1			66
							177	9									
10	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	739	1	8421	2	N	180	179	1			67
							198	9									
11	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	671	1	8048	2	N	163	175	1			55
							179	9									
*12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	739	1	8330	2	N	165					220
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 111,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,095

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					212
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					212
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					212
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					212
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					212
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	22	2	15	9	N	14					212
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 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	248	N	242	-0-	-6	-0-	28	1	158	2	Y	51	39	1			12
							56	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	138	2	Y	33	42	1			3
							36	9									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	219	2	Y	48	25	1			26
							53	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	33	1	161	2	Y	16	41	1			1
							18	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	89	1	540	2	Y	30					31
							33	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	148	2	Y	73	94	1			10
							80	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	Y	32	19	1			23
							35	9									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	153	2	Y	34	27	1			30
							37	9									
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	5	1	29	2	Y	121	148	1			3
							133	9									
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	38	41	1			-0-
							42	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	348	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	71	1	308	2	Y	34					34
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 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	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	580	1	3275	2	Y	183	141	1			43
							201	9									
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	497	1	2672	2	Y	123	156	1			10
							135	9									
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	588	1	3765	2	Y	133	69	1			74
							146	9									
04	3930	X	2709	-0-	-1221	-0-	451	1	2236	2	Y	20	91	1			3
							22	9									
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	616	1	3729	2	Y	82					85
							90	9									
06	4350	X	2896	-0-	-1454	-0-	490	1	2278	2	Y	116	144	1			57
							128	9									
07	4495	X	4463	-0-	-32	-0-	616	1	3722	2	Y	114	68	1			103
							125	9									
08	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	610	1	3379	2	Y	105	83	1			125
							116	9									
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	599	1	3519	2	Y	96	118	1			103
							106	9									
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	636	1	4293	2	Y	146	166	1			83
							161	9									
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	514	1	3081	2	Y	92	133	1			42
							101	9									
12	3255	X	2003	-0-	-1252	-0-	369	1	1599	2	Y	32					74
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 45,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 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	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	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336

01	3728 R	3728	-0-	-0-	-0-	3565	2	163	9	N	148	181	1			149
02	3360 #	3331	-0-	-29	-0-	3284	2	47	9	N	43					192
03	3826 R	3826	-0-	-0-	-0-	3768	2	58	9	N	53	181	1			64
04	3660 #	3634	-0-	-26	-0-	3583	2	51	9	N	46					110
05	3999 #	3761	-0-	-238	-0-	3706	2	55	9	N	50					160
06	3608 R	3608	-0-	-0-	-0-	3561	2	47	9	N	43					203
07	3813 #	3438	-0-	-375	-0-	3407	2	31	9	N	28	176	1			55
08	3813 #	3503	-0-	-310	-0-	3464	2	39	9	N	35					90
09	3630	3782	-0-	152	152	3771	2	11	9	N	10					100
10	3751	4026	-0-	275	427	3978	2	48	9	N	44					144
*11	4012	3427	-0-	-585	-0-	3391	2	36	9	N	33					177
*12	3751	3903	-0-	152	152	3780	2	123	9	N	112	179	1			110

TOTAL GAS PROD: 43,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519 #	1392	-0-	-127	-0-	24	1	1351	2	N	15					78
						17	9									
02	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	24	1	1440	2	N	12					90
						13	9									
03	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	24	1	1439	2	N	20					110
						22	9									
04	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	24	1	1490	2	N	15					125
						17	9									
05	1493 R	1493	-0-	-0-	-0-	24	1	1444	2	N	23					148
						25	9									
06	1590 #	1503	-0-	-87	-0-	24	1	1456	2	N	21					169
						23	9									
07	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	30	1	1792	2	N	25	188	1			6
						28	9									
08	1581 #	1507	-0-	-74	-0-	24	1	1452	2	N	28					34
						31	9									
09	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	24	1	1502	2	N	21					55
						23	9									
10	1550 #	1429	-0-	-121	-0-	24	1	1380	2	N	23					78
						25	9									
11	1800 #	1422	-0-	-378	-0-	24	1	1376	2	N	20					98
						22	9									
12	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 16,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 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-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
TERRY, P.P. WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 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	3131	#	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					24
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					24
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					68
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

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-

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
R. J. S. UNIT -A- WELL #: 1L RRCID -> 064913 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
KOASTAS, GEORGE WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 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	1209 X	68	-0-	-1141	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
02	1680 X	119	-0-	-1561	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
03	1860 X	139	-0-	-1721	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
04	1800 X	197	-0-	-1603	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
06	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	217 X	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	1178 X	284	-0-	-894	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	330 X	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1082	1	64	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DYERSDALE, N (Y-1) 26878 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
PINE VILLAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172996 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7914 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (Y-5) 26878 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HENKE, C. WELL #: 1 RRCID -> 084431 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 8378 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
R. J. S. UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 072802 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 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	248	#	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DYNAMIC (WILCOX 12,500) 26909 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811

01	2294 #	2068	-0-	-226	-0-	75	1	1936	2	N	52					207
						57	9									
02	2072 #	1885	-0-	-187	-0-	75	1	1760	2	N	45					252
						50	9									
03	2201 #	2063	-0-	-138	-0-	75	1	1942	2	N	42	180	1			114
						46	9									
04	2130 #	1964	-0-	-166	-0-	75	1	1833	2	N	51					165
						56	9									
05	2139 #	2049	-0-	-90	-0-	75	1	1916	2	N	53	113	1			105
						58	9									
06	2010 #	1969	-0-	-41	-0-	75	1	1839	2	N	50					155
						55	9									
07	2077 #	2054	-0-	-23	-0-	75	1	1922	2	N	52					207
						57	9									
08	2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	75	1	1952	2	N	52					259
						57	9									
09	1980 #	1642	-0-	-338	-0-	75	1	1566	2	N	1	181	1			79
						1	9									
10	2106 R	2106	-0-	-0-	-0-	75	1	1986	2	N	41					120
						45	9									
11	2010 #	1941	-0-	-69	-0-	75	1	1814	2	N	47					167
						52	9									
12	2077 #	1966	-0-	-111	-0-	75	1	1841	2	N	45					212
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 23,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

DYNAMIC (WILCOX 15,150) 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 215568 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 17070 PERF.16058 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	N	-0-					-0-
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	30	1	349	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5708	-0-	2708	2708	30	1	5599	2	N	72					72
							79	9									
10	3100	N	10548	-0-	7448	10156	30	1	10438	2	N	73					145
							80	9									
11	3000	N	8248	-0-	5248	15404	30	1	8142	2	N	69					214
							76	9									
*12	23585	X	8181	-0-	-15404	-0-	30	1	8083	2	N	62					276
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 36,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LLSE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967 X	7446	-0-	-521	-0-	1232	1	6210	3	Y	4					20
						4	9									
02	7028 X	6665	-0-	-363	-0-	898	1	5761	3	Y	5					25
						6	9									
03	7688 X	6560	-0-	-1128	-0-	914	1	5633	3	Y	12	19	1			18
						13	9									
04	7380 X	6597	-0-	-783	-0-	774	1	5811	3	Y	11	20	1			9
						12	9									
05	7533 X	7096	-0-	-437	-0-	833	1	6250	3	Y	12					21
						13	9									
06	7200 X	6416	-0-	-784	-0-	368	1	6031	3	Y	15	17	1			19
						17	9									
07	7378 X	6937	-0-	-441	-0-	772	1	6154	3	Y	10					29
						11	9									
08	7099 X	7050	-0-	-49	-0-	712	1	6326	3	Y	11	22	1			18
						12	9									
09	6870 X	6680	-0-	-190	-0-	828	1	5842	3	Y	9	13	1			14
						10	9									
10	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1218	1	6008	3	Y	12	18	1			8
						13	9									
11	6810 X	6545	-0-	-265	-0-	736	1	5803	3	Y	5					13
						6	9									
12	7037 X	6528	-0-	-509	-0-	788	1	5726	3	Y	13					26
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 81,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSE - DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 187023 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15448 - 15492

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2013 - PLUGGED 12/27/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	22011	-0-	-1642	-0-	2080	1	19862	3	Y	63	75	1			197
							69	9									
02	21364	X	19001	-0-	-2363	-0-	1509	1	17433	3	Y	54	173	1			78
							59	9									
03	23467	X	18740	-0-	-4727	-0-	1496	1	17207	3	Y	34					112
							37	9									
04	22290	X	21165	-0-	-1125	-0-	1236	1	19752	3	Y	161	170	1			103
							177	9									
05	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	1329	1	21157	3	Y	57					160
							63	9									
06	21300	X	20676	-0-	-624	-0-	1187	1	19446	3	Y	39					199
							43	9									
07	21886	X	20086	-0-	-1800	-0-	1152	1	18898	3	Y	33	169	1			63
							36	9									
08	22537	X	20145	-0-	-2392	-0-	1055	1	18930	3	Y	145					208
							160	9									
09	21810	X	19618	-0-	-2192	-0-	1333	1	18248	3	Y	34	166	1			76
							37	9									
10	22537	X	21553	-0-	-984	-0-	2024	1	19476	3	Y	48					124
							53	9									
11	20670	X	19902	-0-	-768	-0-	1216	1	18627	3	Y	54					178
							59	9									
*12	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	1463	1	19800	3	Y	49					227
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 246,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194319 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525

01	118		43	-0-	-75	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		99	-0-	99	99	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-
05	T. A.		71	-0-	71	170	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	263	X	93	-0-	-170	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5863	-0-	-120	-0-	970	1 9	4892	3	Y	1					3
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	720	1 9	4627	3	Y	3					6
03	5766	X	5088	-0-	-678	-0-	709	1 9	4373	3	Y	5	5	1			6
04	5670	X	5334	-0-	-336	-0-	626	1 9	4702	3	Y	5	7	1			4
05	5921	X	5890	-0-	-31	-0-	692	1 9	5196	3	Y	2					6
06	5730	X	5426	-0-	-304	-0-	311	1 9	5113	3	Y	2	5	1			3
07	5921	X	5711	-0-	-210	-0-	636	1 9	5073	3	Y	2					5
08	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	598	1 9	5313	3	Y	1	3	1			3
09	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	710	1 9	5016	3	Y	1	2	1			2
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1021	1 9	5047	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	5730	X	5362	-0-	-368	-0-	602	1 9	4758	3	Y	2					2
12	5921	X	5440	-0-	-481	-0-	657	1 9	4781	3	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 67,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 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	4123	X	3406	-0-	-717	-0-	325	1 9	3078	3	Y	3	4	1			9
02	3444	X	3104	-0-	-340	-0-	247	1 9	2850	3	Y	6	8	1			7
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	386	1 9	4422	3	Y	5					12
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	209	1 9	3326	3	Y	4	14	1			2
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	233	1 9	3690	3	Y	3					5
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	208	1	3387	3	Y	-0-					5
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	215	1	3503	3	Y	-0-	4	1			1
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	202	1 9	3616	3	Y	4					5
09	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	249	1	3394	3	Y	-0-	4	1			1
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	379	1 9	3628	3	Y	2					3
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	233	1	3553	3	Y	-0-					3
*12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	279	1	3755	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 45,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4323	-0-	-296	-0-	721	1	3598	3	Y	4					12
							4	9									
02	4144	X	3829	-0-	-315	-0-	518	1	3296	3	Y	14					26
							15	9									
03	4433	X	3744	-0-	-689	-0-	525	1	3199	3	Y	18	20	1			24
							20	9									
04	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	482	1	3580	3	Y	19	27	1			16
							21	9									
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	524	1	3894	3	Y	15					31
							17	9									
06	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	231	1	3758	3	Y	14	25	1			20
							15	9									
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	486	1	3841	3	Y	15					35
							17	9									
08	4433	X	4381	-0-	-52	-0-	444	1	3911	3	Y	24	26	1			33
							26	9									
09	4290	X	4201	-0-	-89	-0-	525	1	3664	3	Y	11	24	1			20
							12	9									
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	758	1	3707	3	Y	14	24	1			10
							15	9									
11	4230	X	4142	-0-	-88	-0-	469	1	3661	3	Y	11					21
							12	9									
12	4371	X	4111	-0-	-260	-0-	499	1	3594	3	Y	16					37
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 50,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8560	-0-	-492	-0-	1410	1	7149	3	Y	1					3
							1	9									
02	8176	X	7685	-0-	-491	-0-	1029	1	6646	3	Y	9					12
							10	9									
03	8804	X	7306	-0-	-1498	-0-	1013	1	6289	3	Y	4	9	1			7
							4	9									
04	8520	X	7291	-0-	-1229	-0-	852	1	6427	3	Y	11	9	1			9
							12	9									
05	8556	X	7771	-0-	-785	-0-	907	1	6856	3	Y	7					16
							8	9									
06	8280	X	6948	-0-	-1332	-0-	397	1	6547	3	Y	4	13	1			7
							4	9									
07	8494	X	7328	-0-	-1166	-0-	813	1	6511	3	Y	4					11
							4	9									
08	7781	X	7625	-0-	-156	-0-	768	1	6854	3	Y	3	8	1			6
							3	9									
09	7530	X	7398	-0-	-132	-0-	913	1	6478	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
10	7781	X	7774	-0-	-7	-0-	1303	1	6465	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
11	7380	X	7030	-0-	-350	-0-	787	1	6242	3	Y	1					4
							1	9									
12	7657	X	7208	-0-	-449	-0-	866	1	6333	3	Y	8					12
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 89,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260 X	2789	-0-	-11471	-0-	454	1	2333	3	Y	2					11
						2	9									
02	12880 X	370	-0-	-12510	-0-	50	1	320	3	Y	-0-					11
03	14260 X	1833	-0-	-12427	-0-	257	1	1576	3	Y	-0-	8	1			3
04	10980 X	3375	-0-	-7605	-0-	396	1	2979	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	11346 X	4189	-0-	-7157	-0-	492	1	3697	3	Y	-0-					-0-
06	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	498	1	8160	3	Y	-0-					-0-
07	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	1112	1	8883	3	Y	9					9
						10	9									
08	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	1642	1	14610	3	Y	45	7	1			47
						50	9									
09	8670 X	6783	-0-	-1887	-0-	840	1	5935	3	Y	7	35	1			19
						8	9									
10	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	2723	1	13479	3	Y	29	29	1			19
						32	9									
11	15780 X	13901	-0-	-1879	-0-	1559	1	12314	3	Y	25					44
						28	9									
12	16306 X	13915	-0-	-2391	-0-	1676	1	12208	3	Y	28					72
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 98,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741 X	7432	-0-	-5309	-0-	1223	1	6207	3	Y	2					9
						2	9									
02	21684 X	21684	-0-	-0-	-0-	2934	1	18717	3	Y	30					39
						33	9									
03	24521 X	20688	-0-	-3833	-0-	2889	1	17764	3	Y	32	30	1			41
						35	9									
04	23130 X	20131	-0-	-2999	-0-	2359	1	17737	3	Y	32	47	1			26
						35	9									
05	23994 X	19137	-0-	-4857	-0-	2252	1	16859	3	Y	24					50
						26	9									
06	23220 X	18865	-0-	-4355	-0-	1086	1	17760	3	Y	17	40	1			27
						19	9									
07	23994 X	20153	-0-	-3841	-0-	2247	1	17878	3	Y	25					52
						28	9									
08	20801 X	19953	-0-	-848	-0-	2019	1	17893	3	Y	37	39	1			50
						41	9									
09	20130 X	19455	-0-	-675	-0-	2419	1	17016	3	Y	18	37	1			31
						20	9									
10	20150 X	20027	-0-	-123	-0-	3378	1	16628	3	Y	19	38	1			12
						21	9									
11	19500 X	18185	-0-	-1315	-0-	2050	1	16121	3	Y	13					25
						14	9									
12	20150 X	18799	-0-	-1351	-0-	2275	1	16499	3	Y	23					48
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 224,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5227	-0-	-353	-0-	865	1	4362	3	Y	-0-					-0-
02	4872 X	4684	-0-	-188	-0-	631	1	4053	3	Y	-0-					-0-
03	5332 X	4625	-0-	-707	-0-	645	1	3979	3	Y	1					1
						1	9									
04	5070 X	4553	-0-	-517	-0-	535	1	4017	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	5239 X	4849	-0-	-390	-0-	570	1	4276	3	Y	3					4
						3	9									
06	5070 X	4307	-0-	-763	-0-	248	1	4059	3	Y	-0-	3	1			1
07	5177 X	4814	-0-	-363	-0-	537	1	4277	3	Y	-0-					1
08	4836 X	4797	-0-	-39	-0-	486	1	4311	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	4680 X	4616	-0-	-64	-0-	573	1	4043	3	Y	-0-					-0-
10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	855	1	4219	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
11	4650 X	4475	-0-	-175	-0-	504	1	3968	3	Y	3					5
						3	9									
12	4805 X	4583	-0-	-222	-0-	554	1	4023	3	Y	5					10
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 56,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3528	-0-	-285	-0-	582	1	2881	3	Y	59					76
							65	9									
02	3248	X	2934	-0-	-314	-0-	395	1	2495	3	Y	40					116
							44	9									
03	3534	X	3056	-0-	-478	-0-	428	1	2589	3	Y	35	88	1			63
							39	9									
04	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	386	1	2848	3	Y	49	72	1			40
							54	9									
05	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	404	1	2979	3	Y	42					82
							46	9									
06	3420	X	3052	-0-	-368	-0-	176	1	2839	3	Y	34	67	1			49
							37	9									
07	3410	X	3258	-0-	-152	-0-	364	1	2858	3	Y	33					82
							36	9									
08	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	314	1	2748	3	Y	57	62	1			77
							63	9									
09	3330	X	2833	-0-	-497	-0-	353	1	2449	3	Y	28	58	1			47
							31	9									
10	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	501	1	2433	3	Y	29	57	1			19
							32	9									
11	3150	X	2697	-0-	-453	-0-	305	1	2366	3	Y	24					43
							26	9									
12	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	322	1	2305	3	Y	34					77
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 36,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

DYNAMIC (YEGUA 7200) 26909 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 180074 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7242 - 7254

01	930 #	604	-0-	-326	-0-	170	1	434	2	N	-0-		-0-
02	840 #	648	-0-	-192	-0-	170	1	478	2	N	-0-		-0-
03	744 #	656	-0-	-88	-0-	170	1	486	2	N	-0-		-0-
04	720 #	604	-0-	-116	-0-	170	1	434	2	N	-0-		-0-
05	713 #	691	-0-	-22	-0-	170	1	521	2	N	-0-		-0-
06	690 #	521	-0-	-169	-0-	170	1	351	2	N	-0-		-0-
07	713 #	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-		-0-
08	682 #	671	-0-	-11	-0-	170	1	501	2	N	-0-		-0-
09	689 R	689	-0-	-0-	-0-	170	1	519	2	N	-0-		-0-
10	727 R	727	-0-	-0-	-0-	170	1	557	2	N	-0-		-0-
11	660 #	568	-0-	-92	-0-	170	1	398	2	N	-0-		-0-
12	713 #	466	-0-	-247	-0-	170	1	296	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 1 RRCID -> 167352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746

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-

STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 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	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	190	1	2133	2	Y	28					28
						31	9									
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	287	1	2677	2	Y	188	101	1			115
						207	9									
03	DLQ G-10	4817	-0-	4817	4817	266	1	4509	2	Y	38	126	1			27
						42	9									
04	2300 N	2147	-0-	-153	4664	131	1	1983	2	Y	30	30	1			27
						33	9									
05	4664 X	-0-	-0-	-4664	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	1145	1	9065	2	Y	29	15	1			14
						32	9									
07	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	1604	1	11126	2	Y	20	5	1			29
						22	9									
08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	397	1	2329	2	Y	12	33	0			8
						48	4	13	9							
09	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					-0-
11	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-					-0-
12	12741 X	679	-0-	-12062	-0-	671	2	8	9	Y	7	4	0			3

TOTAL GAS PROD: 38,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	593	-0-	-4305	-0-	47	1	537	2	Y	8	11	1			12
							9	9									
02	4424	X	1	-0-	-4423	-0-	1	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	DLQ G-10		16334	-0-	16334	16334	853	1	14689	2	Y	720	206	1			514
							792	9									
04	39980	X	23646	-0-	-16334	-0-	1436	1	21855	2	Y	323	543	1			294
							355	9									
*05	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	1908	1	14368	2	Y	555	583	1			266
							611	9									
06	6990	X	5883	-0-	-1107	-0-	653	1	5167	2	Y	57	295	1			28
							63	9									
07	7223	X	2245	-0-	-4978	-0-	263	1	1825	2	Y	143	11	1			160
							157	9									
08	7223	X	1629	-0-	-5594	-0-	230	1	1349	2	Y	20	167	0			13
							28	4	22	9							
09	19020	X	982	-0-	-18038	-0-	982	2			Y	-0-	13	0			-0-
10	15965	X	156	-0-	-15809	-0-	149	2	7	9	Y	6	3	0			3
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	2232	X	427	-0-	-1805	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,833

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188921 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211676 X	-0-	-0-	-211676	-0-					Y	-0-	109	1			38
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
03	61690 X	-0-	-0-	-61690	-0-					Y	-0-					-0-
04	12684 X	-0-	-0-	-12684	-0-					Y	-0-					-0-
05	190	190	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	Y	8	4	1			4
						9	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLOW FISH GAS UNIT 329 WELL #: 2 RRCID -> 227360 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
STATE TRACT 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 255675 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	2714	-0-	2714	4378	222	1	2492	2	Y	-0-					-0-
02	7582	3204	-0-	-4378	-0-	310	1	2894	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 330 WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37789 X	28495	-0-	-9294	-0-	4073	1	23957	2	N	423	73	1			448
						465	9									
02	32872 X	25576	-0-	-7296	-0-	3894	1	19134	2	N	2316	1348	1			1416
						2548	9									
03	DLQ G-10	36185	-0-	36185	36185	3761	1	31656	2	N	698	1616	1			498
						768	9									
04	DLQ G-10	25624	-0-	25624	61809	2995	1	21801	2	N	753	565	1			686
						828	9									
*05	DLQ G-10	24363	-0-	24363	86172	2713	1	20425	2	N	1114	1266	1			534
						1225	9									
*06	113534 X	27362	-0-	-86172	-0-	2956	1	23407	2	N	908	996	1			446
						999	9									
07	26939 X	26259	-0-	-680	-0-	3145	1	21824	2	N	1173	166	1			1453
						1290	9									
08	26939 X	26546	-0-	-393	-0-	3696	1	21695	2	N	645	1667	0			431
						445	4	710	9							
09	25620 X	24571	-0-	-1049	-0-	23318	2	1253	9	N	1139	1105	0			465
10	26939 X	18835	-0-	-8104	-0-	17875	2	960	9	N	873	938	0			400
11	28892 X	28892	-0-	-0-	-0-	27635	2	1257	9	N	1143	1133	0			410
12	26536 X	26233	-0-	-303	-0-	25215	2	1018	9	N	925	939	0			396

TOTAL GAS PROD: 318,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,110

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 178537 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186892 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248

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-

EAGLE'S CLAW (YEGUA) 27137 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
PATOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146623 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2753	-0-	-905	-0-	93	1	2634	2	N	24					326
							26	9									
02	3304	X	1404	-0-	-1900	-0-	84	1	1283	2	N	34	190	1			170
							37	9									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	93	1	4693	2	N	7					177
							8	9									
04	3870	X	2948	-0-	-922	-0-	90	1	2834	2	N	22					199
							24	9									
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	93	1	4280	2	N	33					232
							36	9									
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	90	1	3434	2	N	34					266
							37	9									
07	4805	X	4098	-0-	-707	-0-	93	1	3966	2	N	35					301
							39	9									
08	4805	X	3748	-0-	-1057	-0-	93	1	3512	2	N	130	182	1			249
							143	9									
09	4260	X	3324	-0-	-936	-0-	90	1	3223	2	N	10					259
							11	9									
10	4402	X	2121	-0-	-2281	-0-	93	1	1998	2	N	27					286
							30	9									
11	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	90	1	3399	2	N	47					333
							52	9									
12	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	93	1	3356	2	N	22	188	1			167
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 40,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

EAST COLUMBIA (FRIO 10,400) 27288 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
M-P PETROLEUM, INC. 518671
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131683 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 10612 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-

EASTER (1950) 27316 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1C RRCID -> 120219 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER (2150) 27316 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1T RRCID -> 120084 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 2150 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER (2200) 27316 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FORE OIL, LLC 275678
HUNN WELL #: 1 RRCID -> 071991 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 4307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER (15120) 27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 194900 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	6241	-0-	-1044	-0-	6233	3	8	9	N	7					159
02	6188 X	5392	-0-	-796	-0-	5372	3	20	9	N	18					177
03	6696 X	6026	-0-	-670	-0-	6026	3			N	-0-					177
04	6480 X	5841	-0-	-639	-0-	5827	3	14	9	N	13					190
05	6696 X	5873	-0-	-823	-0-	5862	3	11	9	N	10					200
06	6030 X	5521	-0-	-509	-0-	5508	3	13	9	N	12					212
07	6045 X	5576	-0-	-469	-0-	5576	3			N	-0-					212
08	6045 X	5505	-0-	-540	-0-	5502	3	3	9	N	3					215
09	5850 X	5318	-0-	-532	-0-	5312	3	6	9	N	5					220
10	5859 X	5488	-0-	-371	-0-	5465	3	23	9	N	21	173	1			68
11	5520 X	5243	-0-	-277	-0-	5235	3	8	9	N	7					75
12	5580 X	5293	-0-	-287	-0-	5287	3	6	9	N	5					80

TOTAL GAS PROD: 67,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER, S. (HEARTBREAK) 27326 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
LEHRER "D" WELL #: 4 RRCID -> 186461 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766

01	4264 R	4264	-0-	-0-	-0-	403	1	3766	2	N	86	191	1			24
						95	9									
02	3752 #	3684	-0-	-68	-0-	375	1	3184	2	N	114					138
						125	9									
03	4281 R	4281	-0-	-0-	-0-	414	1	3667	2	N	182	196	1			124
						200	9									
04	4281 R	4281	-0-	-0-	-0-	395	1	3788	2	N	89	185	1			28
						98	9									
05	4713 R	4713	-0-	-0-	-0-	399	1	4186	2	N	116					144
						128	9									
06	4365 R	4365	-0-	-0-	-0-	383	1	3907	2	N	68	178	1			34
						75	9									
07	4433 #	3928	-0-	-505	-0-	393	1	3471	2	N	58					92
						64	9									
08	4712 #	4371	-0-	-341	-0-	414	1	3815	2	N	129	185	1			36
						142	9									
09	4560 #	3897	-0-	-663	-0-	411	1	3380	2	N	96					132
						106	9									
10	4712 #	3894	-0-	-818	-0-	419	1	3378	2	N	88	180	1			40
						97	9									
11	4380 #	4358	-0-	-22	-0-	397	1	3830	2	N	119					159
						131	9									
12	4371 #	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 46,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

EASTER, S. (HEARTBREAK) //CONT.// 27326 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 250574 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 16153 PERF.13856 - 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	N	3					213
							3	9									
02	532	N	43	-0-	-489	-0-	5	1	38	2	N	-0-					213
03	713	N	202	-0-	-511	-0-	22	1	179	2	N	1					214
							1	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	N	-0-	157	1			57
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	N	6					63
							7	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	462	2	N	14					77
							15	9									
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	51	1	422	2	N	10					87
							11	9									
08	527	N	276	-0-	-251	-0-	31	1	245	2	N	-0-					87
09	540	N	148	-0-	-392	-0-	18	1	130	2	N	-0-					87
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					87
11	270	N	20	-0-	-250	-0-	2	1	18	2	N	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

EATON (MIOCENE 2000) 27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JOY RESOURCES, INC. 447952
HAWK & BARDEN WELL #: 1 RRCID -> 056381 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 1985 - 1997

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EATON (MIOCENE 2100) 27372 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085671 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000) 27700 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
DUKE WELL #: 1 A RRCID -> 087277 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR M RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936

01	2759	#	1951	-0-	-808	-0-	559	1	1336	2	N	51	183	1			85
							56	9									
02	2212	N	21	-0-	-2191	-0-	4	1	17	2	N	-0-					85
03	2387	N	2035	-0-	-352	-0-	462	1	1540	2	N	30					115
							33	9									
04	1890	N	1491	-0-	-399	-0-	378	1	1078	2	N	32					147
							35	9									
05	3100	N	4136	-0-	1036	1036	2457	1	1523	2	N	142					289
							156	9									
06	3000	N	3512	-0-	512	1548	189	1	3268	2	N	50	189	1			150
							55	9									
07	4590		3535	-0-	-1055	493	853	1	2599	2	N	75					225
							83	9									
08	4650		4377	-0-	-273	220	817	1	3474	2	N	78	193	1			110
							86	9									
09	4089	R	3869	-0-	-220	-0-	669	1	3104	2	N	87					197
							96	9									
10	4123	#	3479	-0-	-644	-0-	420	1	2912	2	N	134	191	1			140
							147	9									
11	3510	#	3138	-0-	-372	-0-	72	1	2948	2	N	107	192	1			55
							118	9									
12	4371	#	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 31,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

EDNY DUKE (WILCOX 10,500) 27700 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
BAR M RANCH WELL #: 2 RRCID -> 177905 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

EGYPT (COOK MTN) 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 167086 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578

01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	60	1	904	2	N	5					77
							6	9									
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	60	1	405	2	N	30					107
							33	9									
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	60	1	409	2	N	7					114
							8	9									
04	930	X	388	-0-	-542	-0-	60	1	328	2	N	-0-					114
05	961	X	377	-0-	-584	-0-	60	1	316	2	N	1	71	1			44
							1	9									
06	930	X	406	-0-	-524	-0-	60	1	337	2	N	8					52
							9	9									
07	558	X	385	-0-	-173	-0-	60	1	325	2	N	-0-					52
08	465	X	279	-0-	-186	-0-	60	1	212	2	N	6					58
							7	9									
09	420	X	365	-0-	-55	-0-	60	1	305	2	N	-0-					58
10	434	X	417	-0-	-17	-0-	60	1	356	2	N	1	1	8			58
							1	9									
11	424	X	424	-0-	-0-	-0-	60	1	324	2	N	36					94
							40	9									
*12	460	X	460	-0-	-0-	-0-	60	1	386	2	N	13					107
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 162017 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 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	930 N	850	-0-	-80	-0-	56	1	794	2	Y	-0-					20
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10	1035	-0-	1035	1035	248	1	787	2	Y	-0-	20	7			-0-
04	DLQ G-10	1714	-0-	1714	2749	427	1	1281	2	Y	5					5
						6	9									
05	DLQ G-10	828	-0-	828	3577	190	1	635	2	Y	3					8
						3	9									
06	2900 N	6930	-0-	4030	7607	500	1	6269	2	Y	146					154
						161	9									
07	3100 N	5102	-0-	2002	9609	353	1	4739	2	Y	9					163
						10	9									
08	3100 N	5620	-0-	2520	12129	459	1	5144	2	Y	15					178
						17	9									
09	15600 X	3471	-0-	-12129	-0-	435	1	3011	2	Y	23	103	1			98
						25	9									
10	7161 X	1783	-0-	-5378	-0-	195	1	1582	2	Y	5					103
						6	9									
11	6930 X	4401	-0-	-2529	-0-	479	1	3871	2	Y	46	81	1			68
						51	9									
12	5611 X	2729	-0-	-2882	-0-	300	1	2429	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 35,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 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	4464 X	2715	-0-	-1749	-0-	177	1	2538	2	Y	-0-					-0-
02	3388 X	2444	-0-	-944	-0-	181	1	2263	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2203	-0-	2203	2203	527	1	1676	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1319	-0-	1319	3522	323	1	968	2	Y	25					25
						28	9									
05	DLQ G-10	804	-0-	804	4326	185	1	618	2	Y	1					26
						1	9									
06	4326 X	-0-	-0-	-4326	-0-					Y	-0-					26
07	2697 X	2511	-0-	-186	-0-	172	1	2319	2	Y	18					44
						20	9									
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	291	1	3268	2	Y	37					81
						41	9									
09	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	315	1	2180	2	Y	64	74	1			71
						70	9									
10	2511 X	1424	-0-	-1087	-0-	155	1	1254	2	Y	14					85
						15	9									
11	3180 X	2340	-0-	-840	-0-	246	1	1986	2	Y	98	100	1			83
						108	9									
12	3286 X	2430	-0-	-856	-0-	450	1	1980	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 24,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
VASTAR-DUNCAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 172021 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 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	7533 X	6555	-0-	-978	-0-	468 1 62 9	6025 2	N	56			175
02	6804 X	6716	-0-	-88	-0-	504 1 79 9	6133 2	N	72	179 1		68
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	540 1 70 9	6399 2	N	64			132
04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	504 1 69 9	6084 2	N	63			195
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	378 1 34 9	4239 2	N	31	173 1		53
06	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	540 1 72 9	7005 2	N	65			118
07	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	558 1 63 9	6204 2	N	57			175
08	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	558 1 64 9	6507 2	N	58			233
09	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	540 1 58 9	6069 2	N	53	177 1		109
10	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	504 1 22 9	5512 2	N	20			129
11	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	540 1 111 9	6062 2	N	101			230
*12	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	306 1 31 9	4063 2	N	28	178 1		80

TOTAL GAS PROD: 76,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WYNN, JOHN T. WELL #: 1 RRCID -> 175704 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7534 - 7589

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144 7		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2012 - P & A 08-29-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VASTAR-DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (COOK MTN. 8300) 27807 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
HLAVINKA-DUNCAN WELL #: 1R RRCID -> 236459 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9798 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - PLUGGED 08/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (FIRST WILCOX) 27807 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DUNCAN, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 160307 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11150 - 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	372	#	257	-0-	-115	-0-	235	2	22	9	N	20					190
02	336	#	213	-0-	-123	-0-	191	2	22	9	N	20					210
03	248	#	139	-0-	-109	-0-	128	2	11	9	N	10					220
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	272	2	34	9	N	31					251
05	248	#	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-	178	1			73
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	236	2	19	9	N	17					90
07	310	#	178	-0-	-132	-0-	163	2	15	9	N	14					104
08	310	#	167	-0-	-143	-0-	150	2	17	9	N	15					119
09	300	#	265	-0-	-35	-0-	242	2	23	9	N	21					140
10	279	#	207	-0-	-72	-0-	190	2	17	9	N	15					155
11	270	#	193	-0-	-77	-0-	180	2	13	9	N	12					167
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	30					197

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

EGYPT (FRIO 4700) 27807 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON NORTHINGTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246617 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 2628 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	128	1	712	2	N	-0-			-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	128	1	760	2	N	-0-			-0-
03	868	N	653	-0-	-215	-0-	128	1	525	2	N	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	128	1	103	2	N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	128	1	96	2	N	-0-			-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	128	1	83	2	N	-0-			-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	170	1	126	2	N	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	170	1	171	2	N	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	170	1	150	2	N	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	170	1	159	2	N	-0-			-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	170	1	226	2	N	-0-			-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	170	1	201	2	N	-0-			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	170	1	193	2	N	-0-			-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	170	1	201	2	N	-0-			-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	170	1	205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (3800) 27807 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 209012 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3972 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (7150) 27807 815 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
SHWAB-LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 193683 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7569 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - P/A 7/30/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (7200) 27807 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 068529 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1127	-0-	-175 B	-0-	113	1	1014	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	959	-0-	-189 B	-0-	100	1	859	3	N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	1003	-0-	-77 B	-0-	127	1	876	3	N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	155	1	1354	3	N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	123	1	1258	3	N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	128	1	1284	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1440	-0-	-79 B	-0-	130	1	1310	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1347	-0-	-33 B	-0-	132	1	1215	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1324	-0-	-102 B	-0-	132	1	1192	3	N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	190	1	1292	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1321	-0-	-74 B	-0-	130	1	1191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, N. (COOK MTN.) 27808 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 164835 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8471 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - PLUGGED 05/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, N. (COOK MTN RA) 27808 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 167982 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8080 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - P&A 05/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, N. (COOK MTN RA) //CONT.// 27808 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 168092 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7658 - 8304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2014 - PLUGGED 05/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	970	-0-	-22	-0-	128	1	842	2	N	-0-			-0-
02	896	#	874	-0-	-22	-0-	128	1	746	2	N	-0-			-0-
03	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	128	1	907	2	N	-0-			-0-
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	170	1	854	2	N	-0-			-0-
05	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	170	1	1058	2	N	-0-			-0-
06	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	170	1	930	2	N	-0-			-0-
07	1346	R	1346	-0-	-0-	-0-	170	1	1176	2	N	-0-			-0-
08	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	170	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	170	1	1138	2	N	-0-			-0-
10	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	170	1	1206	2	N	-0-			-0-
11	1290	#	1168	-0-	-122	-0-	170	1	998	2	N	-0-			-0-
*12	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	170	1	1238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

01	992	N	970	-0-	-22	-0-	128	1	842	2	N	-0-			-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	128	1	746	2	N	-0-			-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	128	1	907	2	N	-0-			-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	170	1	854	2	N	-0-			-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	170	1	1058	2	N	-0-			-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	170	1	930	2	N	-0-			-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	170	1	1176	2	N	-0-			-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	170	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	170	1	1138	2	N	-0-			-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	170	1	1206	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	170	1	998	2	N	-0-			-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	170	1	1238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 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	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-

EL CAMPO (D-3 YEGUA) 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ELAM UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 124300 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124

01	868 N	793	-0-	-75	-0-	617	3	176	9	N	160	185	1			185
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	528	3	154	9	N	140	186	1			139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	187	1			112
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	648	3	158	9	N	144	184	1			72
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	599	3	169	9	N	154					226
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	574	3	162	9	N	147	184	1			189
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	678	3	161	9	N	146	182	1			153
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	656	3	165	9	N	150	186	1			117
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	628	3	156	9	N	142	185	1			74
10	837 N	753	-0-	-84	-0-	595	3	158	9	N	144					218
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	633	3	160	9	N	145	190	1			173
12	806 N	763	-0-	-43	-0-	595	3	168	9	N	153	184	1			142

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,785

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA) //CONT.// 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.) 27923 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VI-WOLF, LLC 884907
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940

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-

EL CAMPO (YEGUA) 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 249131 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND RESOURCES, INC. 324750
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	1203	2	274	9	N	249	354	1			67
02	1400 N	1367	-0-	-33	-0-	1074	2	293	9	N	266	175	1			158
03	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1205	2	332	9	N	302	179	1			281
04	1680 N	1338	-0-	-342	-0-	1105	2	233	9	N	212	357	1			136
05	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	1108	2	306	9	N	278	171	1			243
06	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1183	2	222	9	N	202	356	1			89
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1195	2	296	9	N	269	176	1			182
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1209	2	296	9	N	269	176	1			275
09	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	1174	2	209	9	N	190	356	1			109
10	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1112	2	279	9	N	254	179	1			184
11	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1126	2	282	9	N	256	181	1			259
12	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1172	2	237	9	N	215	358	1			116

TOTAL GAS PROD: 17,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,962

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POPP, E. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MACH WELL #: 1 RRCID -> 124945 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSINA WELL #: 1 RRCID -> 125594 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHNLE WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POPP, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 163990 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 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	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1284	3	96	9	N	87					246
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1047	3	106	9	N	96	186	1			156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	188	1			100
04	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	1063	3	92	9	N	84					184
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1233	3	185	9	N	168	183	1			169
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1218	3	186	9	N	169	185	1			153
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1261	3	168	9	N	153	187	1			119
08	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1266	3	108	9	N	98					217
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1301	3	144	9	N	131	184	1			164
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1228	3	165	9	N	150	188	1			126
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1298	3	162	9	N	147	189	1			84
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1290	3	145	9	N	132					216

TOTAL GAS PROD: 15,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

POPP, E. J. WELL #: 3 RRCID -> 176386 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000

01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	930	3	112	9	N	102					170
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	817	3	92	9	N	84					254
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	185	1			129
04	1020	N	855	-0-	-165	-0-	800	3	55	9	N	50					179
05	992	N	902	-0-	-90	-0-	805	3	97	9	N	88	186	1			81
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	761	3	86	9	N	78					159
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	796	3	75	9	N	68					227
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	799	3	69	9	N	63	183	1			107
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	820	3	63	9	N	57					164
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	903	3	79	9	N	72					236
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	852	3	74	9	N	67	186	1			117
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	848	3	74	9	N	67					184

TOTAL GAS PROD: 10,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KUEHNLE WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10969	-0-	-1121	-0-	10400	3	569	9	N	517	593	1			99
02	10864	X	10089	-0-	-775	-0-	9580	3	509	9	N	463	386	1			176
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	506	587	1			95
04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10340	3	549	9	N	499	385	1			209
05	11160	X	11126	-0-	-34	-0-	10553	3	573	9	N	521	578	1			152
06	10800	X	10575	-0-	-225	-0-	10051	3	524	9	N	476	487	1			141
07	11160	X	10928	-0-	-232	-0-	10383	3	545	9	N	495	383	1			253
08	11160	X	10865	-0-	-295	-0-	10318	3	547	9	N	497	569	1			181
09	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	9842	3	516	9	N	469	563	1			87
10	10695	X	10383	-0-	-312	-0-	9846	3	537	9	N	488	386	1			189
11	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10049	3	535	9	N	486	577	1			98
*12	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10389	3	547	9	N	497	382	1			213

TOTAL GAS PROD: 117,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,914

KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					27
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					27
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					27
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					27
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					27
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					27
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					27
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					27
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					27
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAM WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920

01	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3000	3	342	9	N	311	189	1			242
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2732	3	300	9	N	273	375	1			140
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	377	1			95
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2925	3	307	9	N	279	200	1			174
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3075	3	315	9	N	286	188	1			272
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	2988	3	289	9	N	263	371	1			164
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3050	3	292	9	N	265	182	1			247
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	2889	3	283	9	N	257	376	1			128
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2817	3	279	9	N	254	186	1			196
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	2897	3	285	9	N	259	377	1			78
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	2953	3	303	9	N	275	189	1			164
*12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2927	3	311	9	N	283	380	1			67

TOTAL GAS PROD: 35,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,337

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWIN J. POPP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 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	372	N	282	-0-	-90	-0-	252	3	30	9	N	27					93
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	314	3	46	9	N	42					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					187
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	319	3	58	9	N	53					240
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	298	3	54	9	N	49	184	1			105
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	309	3	52	9	N	47					152
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	304	3	56	9	N	51					203
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	286	3	66	9	N	60	180	1			83
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	259	3	55	9	N	50					133
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	242	3	59	9	N	54					187
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	244	3	58	9	N	53	185	1			55
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	267	3	63	9	N	57					112

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WILBECK ARMOUR GU WELL #: 1 RRCID -> 254225 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9654 - 9684

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3000) 27925 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 2U RRCID -> 195143 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3088 - 3091

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400) 27925 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
KRUTILEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166964 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3364 - 3371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-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-

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-U RRCID -> 148013 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3300 - 3318

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-

EL CAMPO, NE (YEGUA) 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
AQUINAS OIL & GAS, LLC 028698
SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 261973 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO, NE (YEGUA) //CONT.// 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MANGUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148314 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156

01	327 X	327	-0-	-0-	-0-	297	3	30	9	N	27					197
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	251	3	29	9	N	26	181	1			42
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	21					63
04	330 X	291	-0-	-39	-0-	266	3	25	9	N	23					86
05	341 X	293	-0-	-48	-0-	265	3	28	9	N	25					111
06	330 X	249	-0-	-81	-0-	239	3	10	9	N	9	84	1			36
07	310 X	286	-0-	-24	-0-	267	3	19	9	N	17					53
08	310 X	268	-0-	-42	-0-	240	3	28	9	N	25					78
09	300 X	299	-0-	-1	-0-	273	3	26	9	N	24					102
10	279 X	248	-0-	-31	-0-	229	3	19	9	N	17					119
11	299 X	299	-0-	-0-	-0-	274	3	25	9	N	23					142
12	310 X	280	-0-	-30	-0-	257	3	23	9	N	21	45	1			118

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

01	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1568	3	58	9	N	53					204
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1374	3	47	9	N	43	186	1			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					112
04	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1473	3	55	9	N	50					162
05	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1529	3	26	9	N	24					186
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1538	3	48	9	N	44	168	1			62
07	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1532	3	33	9	N	30					92
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1501	3	55	9	N	50					142
09	1590 N	1518	-0-	-72	-0-	1459	3	59	9	N	54					196
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1546	3	83	9	N	75	184	1			87
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1451	3	46	9	N	42					129
12	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1492	3	64	9	N	58	140	1			47

TOTAL GAS PROD: 17,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

EL CAMPO, NE (YEGUA) //CONT.// 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 256689 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10065 - 10085

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO, WEST (FRIO 4700) 27931 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-L RRCID -> 147885 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4746 - 4754

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-

EL CAMPO, WEST (5200) 27931 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MERTA-FUCIK WELL #: 1 RRCID -> 187778 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (MIOCENE) 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L, SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 069709 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 069259 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 12 RRCID -> 070867 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 8 RRCID -> 070868 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 127042 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
STATE TRACT 520L NW/4 WELL #: 4 RRCID -> 202761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (11800) 27964 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 9 RRCID -> 071459 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (12100) 27964 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. TR. 520-L, NW/4 WELL #: 16 RRCID -> 075774 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (12300) 27964 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 075924 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

01	4929	4229	-0-	-700	-0-	372	1	3848	2	N	8					64
						9	9									
02	4452	3992	-0-	-460	-0-	336	1	3637	2	N	17					81
						19	9									
03	4805 #	3416	-0-	-1389	-0-	372	1	3041	2	N	3					84
						3	9									
04	4560 #	2677	-0-	-1883	-0-	216	1	2452	2	N	8					92
						9	9									
05	4433 #	4175	-0-	-258	-0-	372	1	3792	2	N	10					102
						11	9									
06	4290 #	3860	-0-	-430	-0-	360	1	3489	2	N	10					112
						11	9									
07	4433 #	2548	-0-	-1885	-0-	264	1	2276	2	N	7					119
						8	9									
08	4185 #	3796	-0-	-389	-0-	372	1	3416	2	N	7					126
						8	9									
09	4050 #	3561	-0-	-489	-0-	360	1	3192	2	N	8					134
						9	9									
10	4185 #	3199	-0-	-986	-0-	372	1	2814	2	N	12					146
						13	9									
11	3870 #	3325	-0-	-545	-0-	360	1	2957	2	N	7					153
						8	9									
12	3782 #	2710	-0-	-1072	-0-	372	1	2338	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 41,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ENDURANCE (MID-WILCOX) 29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MEADOWBROOK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28024 #	26593	-0-	-1431	-0-	26514	2	79	9	N	72					117
02	25312 #	21720	-0-	-3592	-0-	21659	2	61	9	N	55					172
03	DLQ G-10	26029	-0-	26029	26029	25965	2	64	9	N	58	160	1			70
04	49374	24082	-0-	-25292	737	24047	2	35	9	N	32					102
05	25296	25032	-0-	-264	473	24979	2	53	9	N	48					150
06	24480	24007	-0-	-473	-0-	23962	2	45	9	N	41	158	1			33
07	25296	24716	-0-	-580	-0-	24637	2	79	9	N	72					105
08	25296	25437	-0-	141	141	25429	2	8	9	N	7					112
09	24210 #	23569	-0-	-641	-0-	23530	2	39	9	N	35					147
10	25353 R	25353	-0-	-0-	-0-	25302	2	51	9	N	46	159	1			34
11	24000 #	23993	-0-	-7	-0-	23946	2	47	9	N	43					77
12	25451 #	25379	-0-	-72	-0-	25323	2	56	9	N	51					128

TOTAL GAS PROD: 295,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) 29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DALIO WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 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	1209 N	812	-0-	-397	-0-	812	2			N	-0-					14
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					14
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	N	6					20
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1779	2	9	9	N	8					28
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					28
06	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2			N	-0-					28
07	1860 N	1196	-0-	-664	-0-	1196	2			N	-0-					28
08	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2			N	-0-					28
09	1380 N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2			N	-0-					28
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					28
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					28
*12	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 13,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ENGLEHART (F2) 29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (WILCOX 8630) 29110 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136751 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

01	2263 #	1562	-0-	-701	-0-	1562	2			N	-0-					63
02	2044 #	1758	-0-	-286	-0-	1750	2	8	9	N	7					70
03	2263 #	1944	-0-	-319	-0-	1931	2	13	9	N	12					82
04	1530 #	1411	-0-	-119	-0-	1411	2			N	-0-					82
05	1953 #	1629	-0-	-324	-0-	1616	2	13	9	N	12					94
06	1890 #	1822	-0-	-68	-0-	1819	2	3	9	N	3					97
07	1953 #	1513	-0-	-440	-0-	1513	2			N	-0-					97
08	1953 #	1492	-0-	-461	-0-	1492	2			N	-0-					97
09	1830 #	1164	-0-	-666	-0-	1164	2			N	-0-					97
10	1891 #	914	-0-	-977	-0-	913	2	1	9	N	1					98
11	1884 R	1884	-0-	-0-	-0-	1854	2	30	9	N	27					125
*12	1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	1720	2	19	9	N	17					142

TOTAL GAS PROD: 18,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

01	6068 R	6068	-0-	-0-	-0-	5980	2	88	9	N	80					172
02	6944	4711	-0-	-2233	-0-	4647	2	64	9	N	58					230
03	7688	3914	-0-	-3774	-0-	3858	2	56	9	N	51	186	1			95
04	7440	3384	-0-	-4056	-0-	3337	2	47	9	N	43					138
05	6820 #	5289	-0-	-1531	-0-	5209	2	80	9	N	73					211
06	5880 #	4679	-0-	-1201	-0-	4621	2	58	9	N	53	187	1			77
07	5630 R	5630	-0-	-0-	-0-	5555	2	75	9	N	68					145
08	5301 #	4169	-0-	-1132	-0-	4119	2	50	9	N	45					190
09	5130 #	4184	-0-	-946	-0-	4139	2	45	9	N	41	186	0			45
10	5642 #	3176	-0-	-2466	-0-	3140	2	36	9	N	33					78
11	5460 #	3628	-0-	-1832	-0-	3589	2	39	9	N	35					113
12	5642 #	3709	-0-	-1933	-0-	3665	2	44	9	N	40					153

TOTAL GAS PROD: 52,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

ENGLEHART (WILCOX 8950) 29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HEIMAN-LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728 #	820	-0-	-1908	-0-	785	3	35	9	N	32					89
02	2408 #	1966	-0-	-442	-0-	1954	3	12	9	N	11					100
03	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2867	3	77	9	N	70					170
04	2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	2664	3	59	9	N	54					224
05	2792 R	2792	-0-	-0-	-0-	2758	3	34	9	N	31	188	1			67
06	2850 #	2760	-0-	-90	-0-	2675	3	85	9	N	77					144
07	2945 #	2543	-0-	-402	-0-	2460	3	83	9	N	75					219
08	2945 #	2605	-0-	-340	-0-	2552	3	53	9	N	48					267
09	2760 #	2657	-0-	-103	-0-	2628	3	29	9	N	26	191	1			102
10	2852 #	2712	-0-	-140	-0-	2659	3	53	9	N	48					150
11	2760 #	2656	-0-	-104	-0-	2588	3	68	9	N	62					212
12	2759 #	2543	-0-	-216	-0-	2471	3	72	9	N	65	190	1			87

TOTAL GAS PROD: 29,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

ENGLEHART (3300) 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 233258 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 242435 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138

01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	713 N	418	-0-	-295	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	713 N	444	-0-	-269	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	690 N	339	-0-	-351	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (3300) //CONT.// 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. //CONT.// 500602
BEANE WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (3400) 29110 723 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242428 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3406 - 3407

01	3999 #	3404	-0-	-595	-0-	163	1	3241	2	N	-0-			-0-
02	3192 #	3060	-0-	-132	-0-	146	1	2914	2	N	-0-			-0-
03	4229 R	4229	-0-	-0-	-0-	179	1	4050	2	N	-0-			-0-
04	3427 R	3427	-0-	-0-	-0-	158	1	3269	2	N	-0-			-0-
05	3582 R	3582	-0-	-0-	-0-	179	1	3403	2	N	-0-			-0-
06	4080 #	2948	-0-	-1132	-0-	152	1	2796	2	N	-0-			-0-
07	4216 #	1779	-0-	-2437	-0-	46	1	1733	2	N	-0-			-0-
08	4216 #	2964	-0-	-1252	-0-	132	1	2832	2	N	-0-			-0-
09	3480 #	2773	-0-	-707	-0-	147	1	2626	2	N	-0-			-0-
10	3596 #	2869	-0-	-727	-0-	141	1	2728	2	N	-0-			-0-
11	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	141	1	3135	2	N	-0-			-0-
*12	4439 R	4439	-0-	-0-	-0-	219	1	4220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIPSON/HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341

01	5549	4870	-0-	-679	-0-	233	1	4637	2	N	-0-			-0-
02	5012	4043	-0-	-969	-0-	193	1	3850	2	N	-0-			-0-
03	5563	5563	-0-	-0-	-0-	236	1	5327	2	N	-0-			-0-
04	5641	5641	-0-	-0-	-0-	259	1	5382	2	N	-0-			-0-
05	5549	4929	-0-	-620	-0-	246	1	4683	2	N	-0-			-0-
06	5370	4810	-0-	-560	-0-	247	1	4563	2	N	-0-			-0-
07	5549	5489	-0-	-60	-0-	260	1	5229	2	N	-0-			-0-
08	6824	6824	-0-	-0-	-0-	303	1	6521	2	N	-0-			-0-
09	5370	4166	-0-	-1204	-0-	221	1	3945	2	N	-0-			-0-
10	5487 #	4698	-0-	-789	-0-	224	1	4474	2	N	-0-			-0-
11	6381	6381	-0-	-0-	-0-	274	1	6107	2	N	-0-			-0-
12	5549	4136	-0-	-1413	-0-	204	1	3932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART, S. (6200) 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
HUVAR, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			153
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			153
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			153
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

01	2635 X	1150	-0-	-1485	-0-	156	1	992	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
02	2380 X	2250	-0-	-130	-0-	194	1	2042	2	Y	13	9	1			6
						14	9									
03	2635 X	1877	-0-	-758	-0-	188	1	1686	2	Y	3	5	1			4
						3	9									
04	2250 X	1649	-0-	-601	-0-	158	1	1478	2	Y	12	9	1			7
						13	9									
05	2480 X	781	-0-	-1699	-0-	119	1	660	2	Y	2	4	1			5
						2	9									
06	2400 X	1667	-0-	-733	-0-	225	1	1423	2	Y	17	12	1			10
						19	9									
07	2480 X	1038	-0-	-1442	-0-	140	1	833	2	Y	59	36	1			33
						65	9									
08	1891 X	127	-0-	-1764	-0-	17	1	108	2	Y	2	16	1			19
						2	9									
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	9	1			10
10	1736 X	4	-0-	-1732	-0-	3	2	1	9	Y	1	6	1			5
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					5
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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	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-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 105298 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-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-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X 92 RRCID -> 136867 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 46 RRCID -> 146865 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 58 RRCID -> 147073 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	17	1	107	2	Y	-0-					1
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	1					2
							1	9									
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	2	Y	-0-	1	1			1
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	Y	-0-					1
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	21	1	115	2	Y	3					4
							3	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	Y	-0-					4
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	26	1	157	2	Y	-0-	2	1			2
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					2
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	2	Y	-0-					2
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	1	1			1
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	Y	-0-					1
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	20	1	187	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 3 RRCID -> 147821 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6415 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	15	1	93	2	Y	59	72	1			19
							65	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	41	38	1			22
							45	9									
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	15	1	136	2	Y	17	34	1			5
							19	9									
04	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-	3	1			2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	Y	59	42	1			17
							65	9									
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	89	89	1			17
							98	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	64	59	1			22
							70	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	Y	64	71	1			15
							70	9									
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	12	1	123	2	Y	61	41	1			35
							67	9									
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	63	81	1			17
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

STANOLIND-SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 150796 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					86
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					86
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					86
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					86
07	124	X	97	-0-	-27	-0-	14	1	83	2	N	-0-					86
08	124	X	97	-0-	-27	-0-	13	1	84	2	N	-0-					86
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					86
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-					86
11	90	X	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	2	N	-0-					86
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 154197 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HLAVATY WELL #: S 19 RRCID -> 174331 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 28 RRCID -> 180653 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 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	1023 N	365	-0-	-658	-0-	48 9	1 9	308	2	Y	8	13	1			5
02	588 N	244	-0-	-344	-0-	21 6	1 9	217	2	Y	5	5	1			5
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	68 8	1 9	613	2	Y	7	5	1			7
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	805	2	Y	3	4	1			6
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	76 7	1 9	422	2	Y	6	4	1			8
06	600 N	349	-0-	-251	-0-	47 2	1 9	300	2	Y	2	7	1			3
07	620 N	429	-0-	-191	-0-	61 7	1 9	361	2	Y	6	4	1			5
08	496 N	341	-0-	-155	-0-	47 1	1 9	293	2	Y	1	5	1			1
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	79 17	1 9	419	2	Y	15	8	1			8
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	298	2	Y	2	4	1			6
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	2	Y	-0-	2	1			4
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	440	2	Y	4	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X185 RRCID -> 180708 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 29 RRCID -> 180732 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289

01	589 N	264	-0-	-325	-0-	36	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	42	1	377	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	496 N	238	-0-	-258	-0-	36	1	202	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	420 N	219	-0-	-201	-0-	30	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	203	-0-	-262	-0-	29	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	27	1	170	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	25	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	64	1	634	2	Y	-0-					-0-
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9515 - 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	2604	X	1103	-0-	-1501	-0-	84	1	1019	2	N	-0-					103
02	2352	X	636	-0-	-1716	-0-	59	1	577	2	N	-0-					103
03	2418	X	1970	-0-	-448	-0-	143	1	1827	2	N	-0-					103
04	2340	X	799	-0-	-1541	-0-	84	1	715	2	N	-0-					103
05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	152	1	1527	2	N	59					162
							65	9									
06	1920	X	379	-0-	-1541	-0-	84	1	295	2	N	-0-					162
07	1984	X	1461	-0-	-523	-0-	101	1	1340	2	N	18					180
							20	9									
08	1984	X	53	-0-	-1931	-0-	8	1	45	2	N	-0-					180
09	1680	X	148	-0-	-1532	-0-	25	1	123	2	N	-0-					180
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	152	1	1686	2	N	8	171	1			17
							9	9									
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					17
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8614 - 8636

01	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	37	1	8279	2	N	21					190
							23	9									
02	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	34	1	8614	2	N	40	173	1			57
							44	9									
03	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	37	1	10206	2	N	125					182
							138	9									
04	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	35	1	9499	2	N	42	177	1			47
							46	9									
05	9610	X	8948	-0-	-662	-0-	37	1	8869	2	N	38					85
							42	9									
06	10050	X	8753	-0-	-1297	-0-	36	1	8665	2	N	47					132
							52	9									
07	10385	X	2467	-0-	-7918	-0-	26	1	2410	2	N	28					160
							31	9									
08	10385	X	85	-0-	-10300	-0-	12	1	73	2	N	-0-					160
09	9570	X	599	-0-	-8971	-0-	10	1	589	2	N	-0-					160
10	9052	X	8093	-0-	-959	-0-	34	1	8026	2	N	30	173	1			17
							33	9									
11	8760	X	4268	-0-	-4492	-0-	34	1	4214	2	N	18					35
							20	9									
*12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	24	1	2595	2	N	13					48
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 72,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING //CONT.// 664125
PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9638	-0-	-1491	-0-	44	1	9531	2	N	57	178	1			68
							63	9									
02	10052	X	7906	-0-	-2146	-0-	42	1	7810	2	N	49					117
							54	9									
03	10757	X	7887	-0-	-2870	-0-	44	1	7752	2	N	83					200
							91	9									
04	9330	X	7708	-0-	-1622	-0-	42	1	7625	2	N	37	178	1			59
							41	9									
05	9641	X	6870	-0-	-2771	-0-	43	1	6795	2	N	29					88
							32	9									
06	9330	X	8215	-0-	-1115	-0-	44	1	8132	2	N	35					123
							39	9									
07	8742	X	7731	-0-	-1011	-0-	44	1	7633	2	N	49					172
							54	9									
08	7967	X	5356	-0-	-2611	-0-	44	1	5292	2	N	18					190
							20	9									
09	8220	X	7579	-0-	-641	-0-	42	1	7509	2	N	25	179	1			36
							28	9									
10	8494	X	6618	-0-	-1876	-0-	40	1	6503	2	N	68					104
							75	9									
11	8220	X	6083	-0-	-2137	-0-	42	1	6008	2	N	30					134
							33	9									
12	7843	X	5465	-0-	-2378	-0-	41	1	5393	2	N	28					162
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 87,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

ESPERSON DOME* 29375 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A207 RRCID -> 055902 COMPL. DATE 04/20/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG) 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCCOY WELL #: S 24 RRCID -> 175843 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	288	-0-	-363	-0-	39	1	246	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	32	1	336	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	46	1	409	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	403 N	112	-0-	-291	-0-	17	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	450 N	80	-0-	-370	-0-	11	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	32	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	Y	-0-					-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	38	1	364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849

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-

ESPERSON DOME (VICKSBURG) //CONT.// 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOS. E. WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	168	-0-	-142	-0-	23	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	22	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	246	1	1365	2	Y	17	11	1			6
							19	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	134	1	842	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	77	1	459	2	Y	15	10	1			10
							17	9									
08	1085	N	779	-0-	-306	-0-	106	1	660	2	Y	12	10	1			12
							13	9									
09	1590	X	366	-0-	-1224	-0-	58	1	308	2	Y	-0-	5	1			7
10	1643	X	1183	-0-	-460	-0-	144	1	1037	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	243	1	2401	2	Y	4					8
							4	9									
*12	863	X	863	-0-	-0-	-0-	82	1	778	2	Y	3	5	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ESPERSON DOME (YEGUA) 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 45 RRCID -> 042772 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	999	-0-	-1264	-0-	135	1	856	2	Y	7	16	1			7
							8	9									
02	2044	X	1860	-0-	-184	-0-	159	1	1680	2	Y	19	13	1			13
							21	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	184	1	1651	2	Y	8	9	1			12
							9	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	193	1	1809	2	Y	8	8	1			12
							9	9									
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	129	1	716	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	153	1	970	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
07	1085	N	786	-0-	-299	-0-	113	1	672	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	138	1	864	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	2010	X	588	-0-	-1422	-0-	92	1	489	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	181	1	1307	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	169	1	1664	2	Y	13	7	1			12
							14	9									
12	1023	X	743	-0-	-280	-0-	70	1	670	2	Y	3	9	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	257	-0-	-549	-0-	35	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	41	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	527	N	405	-0-	-122	-0-	61	1	336	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
06	600	N	406	-0-	-194	-0-	55	1	348	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	135	1	802	2	Y	24	12	1			15
							26	9									
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	90	1	564	2	Y	14	23	1			6
							15	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	74	1	394	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	961	N	900	-0-	-61	-0-	107	1	770	2	Y	21	10	1			15
							23	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	2	Y	-0-	5	1			10
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	181	1	1723	2	Y	32	26	1			16
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 8,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1564	-0-	-513	-0-	210	1	1336	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	184	1	1937	2	Y	18	13	1			13
							20	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	176	1	1584	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	212	1	1985	2	Y	4	7	1			10
							4	9									
05	1705	N	1035	-0-	-670	-0-	157	1	869	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
06	1650	N	1386	-0-	-264	-0-	188	1	1190	2	Y	7	13	1			6
							8	9									
07	1705	N	1199	-0-	-506	-0-	172	1	1023	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	182	1	1134	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
09	2190	X	908	-0-	-1282	-0-	142	1	759	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	1426	X	1375	-0-	-51	-0-	167	1	1204	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
11	1380	X	1255	-0-	-125	-0-	115	1	1137	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
*12	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	175	1	1666	2	Y	10	9	1			6
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ESPERSON DOME (YEGUA 7000) 29375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 42 RRCID -> 006108 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 4507 - 4517

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100) 29375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON /MOORES BLUFF/ WELL #: A 43 RRCID -> 006109 COMPL. DATE 08/01/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7150 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAJDAK, J. WELL #: A 2 RRCID -> 006111 COMPL. DATE 07/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 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	1550	X	286	-0-	-1264	-0-	39	1	245	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1400	X	312	-0-	-1088	-0-	27	1	285	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3100	X	1121	-0-	-1979	-0-	112	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	344	-0-	-556	-0-	33	1	309	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	682	X	112	-0-	-570	-0-	17	1	95	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1080	X	603	-0-	-477	-0-	82	1	519	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	341	N	103	-0-	-238	-0-	15	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	221	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	600	X	102	-0-	-498	-0-	16	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	620	X	95	-0-	-525	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	293	1	2894	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	543	1	5168	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	40	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	40	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	292	-0-	-188	-0-	37	1	234	2	Y	19	11	1			8
							21	9									
07	496	N	264	-0-	-232	-0-	38	1	226	2	Y	-0-	6	1			2
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	38	1	200	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	Y	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

01	620	N	400	-0-	-220	-0-	42	1	264	2	Y	85					208
							94	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	415	2	Y	67					275
							74	9									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	619	2	Y	67	243	1			99
							74	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	50	1	471	2	Y	62					161
							68	9									
05	589	N	337	-0-	-252	-0-	37	1	205	2	Y	86	124	1			123
							95	9									
06	750	N	404	-0-	-346	-0-	43	1	270	2	Y	83					206
							91	9									
07	620	N	440	-0-	-180	-0-	54	1	322	2	Y	58	127	1			137
							64	9									
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	201	2	Y	110	152	1			95
							121	9									
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	34	1	179	2	Y	84					179
							92	9									
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	27	1	193	2	Y	63	143	1			99
							69	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	324	2	Y	90					189
							99	9									
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	Y	70	119	1			140
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

ETTA (6200) 29563 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WIGGINTON-BOYD WELL #: 4 RRCID -> 141814 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6188 - 6192

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTA (6950) 29563 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HLAVINKA/STLLP UNIT WELL #: 1R RRCID -> 245541 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7995 - 8110

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7177 R	7177	-0-	-0-	-0-	4999	2	2178	9	N	1980	2009	1			246
02	2940 #	2478	-0-	-462	-0-	743	2	1735	9	N	1577	1487	1			336
03	3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-					N	1591	1491	1			436
04	6960 #	2148	-0-	-4812	-0-	804	2	1344	9	N	1222	1318	1			340
05	7192 #	4244	-0-	-2948	-0-	3155	2	1089	9	N	990	935	1			395
06	6960 #	2232	-0-	-4728	-0-	1283	2	949	9	N	863	953	1			305
07	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					N	903	943	1			265
08	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-					N	909	1062	1			112
09	4110 #	-0-	-0-	-4110	-0-					N	851	753	1			210
10	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-					N	665	745	1			130
11	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	728	573	1			285
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	676	765	1			196

TOTAL GAS PROD: 18,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,955

EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 1 RRCID -> 224855 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 4872 - 4874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMCOR OIL, INC. 261273
HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

01	30648	30648	-0-	-0-		-0-	30627	2	21	9	Y	19	65	1		19
02	21560	26859	-0-	5299	B	5299	26834	2	25	9	Y	23				42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5299																
03	23870	40418	-0-	16548	B	21847	40390	2	28	9	Y	25				67
04	23100	25688	-0-	2588	B	24435	25668	2	20	9	Y	18				85
05	19418	11998	-0-	-7420	B	17015	11990	2	8	9	Y	7	32	1		60
06	36264	5074	-0-	-31190	B	-14175	5070	2	4	9	Y	4				64
07	32903	9053	-0-	-23850	B	-38025	9053	2			Y	-0-				64
08	36357	7384	-0-	-28973	B	-66998	7382	2	2	9	Y	2				66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -66998																
09	13272	5395	-0-	-7877	B	-74875	5395	2			Y	-0-				66
10	11997 #	2602	-0-	-9395		-9395	2593	2	9	9	Y	8				74
11	8760 #	4852	-0-	-3908		-0-	4841	2	11	9	Y	10				84
12	8060	-0-	-0-	-8060		-0-					Y	-0-				84

TOTAL GAS PROD: 169,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

EVERGREEN //CONT.// 29725 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9097	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2		N	-0-			17
02	7000 N	10538	-0-	3538 B	3538	10538	2		N	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3538													
03	7750 N	11882	-0-	4132 B	7670	11882	2		N	-0-			17
04	7050	9169	-0-	2119 B	9789	9169	2		N	-0-			17
05	5926	5049	-0-	-877 B	8912	5049	2		N	-0-			17
06	5043	1793	-0-	-3250 B	5662	1793	2		N	-0-			17
07	4575	851	-0-	-3724 B	1938	851	2		N	-0-			17
08	5056	2143	-0-	-2913 B	-975	2143	2		N	-0-			17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -975													
09	1087	1294	-0-	207 B	-768	1294	2		N	-0-			17
10	4185	1312	-0-	-2873	-2873	1312	2		N	-0-			17
11	2070 #	1220	-0-	-850	-0-	1220	2		N	-0-			17
12	2139 #	1162	-0-	-977	-0-	1162	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 55,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN (3600) 29725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 3 RRCID -> 109994 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3631 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-352	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	3643	-0-	3643	3643	3643	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	2930	-0-	2930	6573	2930	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	1883	-0-	1883	8456	1883	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	1307	-0-	1307	9763	1307	2		Y	-0-			-0-
09	1650	58	-0-	-1592	8171	58	2		Y	-0-			-0-
10	2012	2012	-0-	-0-	8171	2012	2		Y	-0-			-0-
11	1650	1022	-0-	-628	7543	1022	2		Y	-0-			-0-
12	1705	891	-0-	-814	6729	891	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRCHILDS (YEGUA NOD MEX 1 SD) 30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PERRYMAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10673 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23515	23515	-0-	-0-	-0-	310 1341	1 9	21864	2	N	1219	1166	1			197
02	19483	19483	-0-	-0-	-0-	280 930	1 9	18273	2	N	845	813	1			229
03	20682	20682	-0-	-0-	-0-	310 1020	1 9	19352	2	N	927	809	1	1	8	346
04	18642	18642	-0-	-0-	-0-	300 641	1 9	17701	2	N	583	612	1	1	8	316
05	17518	17518	-0-	-0-	-0-	307 708	1 9	16503	2	N	644	790	1	1	8	169
06	18126	18126	-0-	-0-	-0-	255 678	1 9	17193	2	N	616	583	1			202
07	21010	21010	-0-	-0-	-0-	310 871	1 9	19829	2	N	792	761	1	1	8	232
08	19795	19795	-0-	-0-	-0-	310 828	1 9	18657	2	N	753	760	1	1	8	224
09	19515	19515	-0-	-0-	-0-	285 673	1 9	18557	2	N	612	568	1	1	8	267
10	22644	22644	-0-	-0-	-0-	279 780	1 9	21585	2	N	709	801	1			175
11	23726	23726	-0-	-0-	-0-	276 799	1 9	22651	2	N	726	603	1	1	8	297
12	7285	24085	-0-	16800	16800	279 928	1 9	22878	2	N	844	775	1			366

TOTAL GAS PROD: 248,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,270

FAITH-MAG (FRIO 9500) 30056 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175135 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9402 - 9654

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH-MAG (LEWIS) 30056 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175083 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9622 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4) 30062 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 197649 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12674 - 12810

01	4216 #	1604	-0-	-2612	-0-	1520	2	84	9	N	76	180	1			262
02	3696 #	3626	-0-	-70	-0-	3425	2	201	9	N	183					445
03	4092 #	3364	-0-	-728	-0-	3201	2	163	9	N	148	180	1			413
04	3840 #	2961	-0-	-879	-0-	2808	2	153	9	N	139	183	1			369
05	4030 #	3061	-0-	-969	-0-	2915	2	146	9	N	133	181	1	3	8	318
06	3900 #	3570	-0-	-330	-0-	28	1	3390	2	N	138	176	1	5	8	275
						152	9									
07	4030 #	3431	-0-	-599	-0-	23	1	3270	2	N	125	173	1			227
						138	9									
08	3447 R	3447	-0-	-0-	-0-	28	1	3287	2	N	120					347
						132	9									
09	3570 #	1365	-0-	-2205	-0-	10	1	1309	2	N	42					389
						46	9									
10	3696 R	3696	-0-	-0-	-0-	36	1	3475	2	N	168	178	1			379
						185	9									
11	3570 #	3503	-0-	-67	-0-	32	1	3288	2	N	166	183	1			362
						183	9									
*12	3444 R	3444	-0-	-0-	-0-	24	1	3236	2	N	167	174	1			355
						184	9									

TOTAL GAS PROD: 37,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,605

FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JUNKER SPENCER ET AL -A- TR. A WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

01	1023 #	867	-0-	-156	-0-	341	1	526	3	N	-0-	-0-
02	924 #	725	-0-	-199	-0-	259	1	466	3	N	-0-	-0-
03	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
04	902 R	902	-0-	-0-	-0-	276	1	626	3	N	-0-	-0-
05	868 #	776	-0-	-92	-0-	228	1	548	3	N	-0-	-0-
06	840 #	603	-0-	-237	-0-	259	1	344	3	N	-0-	-0-
07	930 #	536	-0-	-394	-0-	163	1	373	3	N	-0-	-0-
08	930 #	570	-0-	-360	-0-	232	1	338	3	N	-0-	-0-
09	900 #	450	-0-	-450	-0-	139	1	311	3	N	-0-	-0-
10	775 #	352	-0-	-423	-0-	181	1	171	3	N	-0-	-0-
11	600 #	268	-0-	-332	-0-	178	1	90	3	N	-0-	-0-
12	558 #	224	-0-	-334	-0-	100	1	124	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT //CONT.// 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUBEY, VICTOR WELL #: 12 RRCID -> 223031 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808

01	372 #	15	-0-	-357	-0-	5 1	9 3	N	1							1
						1 9										
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			1	1			-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	1			1	1			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-							-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	4 1	10 3	N	1			1	1			-0-
						1 9										
06	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-							-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-							-0-
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	4 1	10 3	N	1			1	1			-0-
						1 9										
10	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682

01	465 #	448	-0-	-17	-0-	177 1	271 3	N	-0-							-0-
02	392 #	310	-0-	-82	-0-	111 1	199 3	N	-0-							-0-
03	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-							-0-
04	1200 #	749	-0-	-451	-0-	229 1	518 3	N	2			1	1			1
						2 9										
05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	193 1	467 3	N	1			1	1			1
						1 9										
06	652 R	652	-0-	-0-	-0-	279 1	373 3	N	-0-			1	1			-0-
07	806 R	806	-0-	-0-	-0-	247 1	559 3	N	-0-							-0-
08	820 R	820	-0-	-0-	-0-	335 1	485 3	N	-0-							-0-
09	856 R	856	-0-	-0-	-0-	264 1	592 3	N	-0-							-0-
10	806 #	747	-0-	-59	-0-	384 1	363 3	N	-0-							-0-
11	780 #	471	-0-	-309	-0-	312 1	159 3	N	-0-							-0-
12	899 #	467	-0-	-432	-0-	207 1	260 3	N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FANNETT //CONT.// 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A- WELL #: 52 RRCID -> 262369 COMPL. DATE 06/24/1969 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 #	391	-0-	-12	-0-	154	1	237	3	N	-0-					-0-
02	364 #	258	-0-	-106	-0-	92	1	166	3	N	-0-					-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	390 #	274	-0-	-116	-0-	83	1	191	3	N	-0-					-0-
05	403 #	272	-0-	-131	-0-	80	1	192	3	N	-0-					-0-
06	390 #	205	-0-	-185	-0-	88	1	117	3	N	-0-					-0-
07	279 #	228	-0-	-51	-0-	70	1	158	3	N	-0-					-0-
08	279 #	212	-0-	-67	-0-	86	1	126	3	N	-0-					-0-
09	270 #	174	-0-	-96	-0-	54	1	120	3	N	-0-					-0-
10	279 #	102	-0-	-177	-0-	52	1	50	3	N	-0-					-0-
11	210 #	98	-0-	-112	-0-	65	1	33	3	N	-0-					-0-
12	217 #	99	-0-	-118	-0-	43	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDAGES, I. R. ET AL -A- WELL #: 17 RRCID -> 265804 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3750 - 3756

01	597 R	597	-0-	-0-	-0-	235	1	362	3	N	-0-					-0-
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	172	1	309	3	N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	600 #	251	-0-	-349	-0-	77	1	174	3	N	-0-					-0-
05	620 #	364	-0-	-256	-0-	107	1	257	3	N	-0-					-0-
06	590 R	590	-0-	-0-	-0-	253	1	337	3	N	-0-					-0-
07	664 R	664	-0-	-0-	-0-	203	1	461	3	N	-0-					-0-
08	717 R	717	-0-	-0-	-0-	292	1	425	3	N	-0-					-0-
09	848 R	848	-0-	-0-	-0-	261	1	587	3	N	-0-					-0-
10	658 R	658	-0-	-0-	-0-	339	1	319	3	N	-0-					-0-
11	600 #	506	-0-	-94	-0-	336	1	170	3	N	-0-					-0-
12	620 #	562	-0-	-58	-0-	249	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS, E., MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 006197 COMPL. DATE 02/27/1952 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7248 - 7258

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-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, MARRS "E" ET AL WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A" WELL #: 31 RRCID -> 086687 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BURRELL, C.W. WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRELL, C.W. ET AL WELL #: 37 RRCID -> 097269 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	4915	-0-	4915	4915	1501	1	3404	3	Y	9	1	8			8
						10	9									
05	T. A.	6705	-0-	6705	11620	1962	1	4720	3	Y	21					29
						23	9									
06	T. A.	166	-0-	166	11786	71	1	95	3	Y	-0-					29
07	T. A.	3629	-0-	3629	15415	1109	1	2520	3	Y	-0-					29
08	T. A.	1923	-0-	1923	17338	784	1	1139	3	Y	-0-					29
09	19458 X	2120	-0-	-17338	-0-	654	1	1466	3	Y	-0-					29
10	6696 X	1496	-0-	-5200	-0-	770	1	726	3	Y	-0-					29
11	3510 X	1269	-0-	-2241	-0-	841	1	428	3	Y	-0-					29
12	3627 X	1272	-0-	-2355	-0-	564	1	708	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 23,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 145823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6001 PERF. 3831 - 3843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-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-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 149418 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDAGES, P. EST ET AL WELL #: 22 RRCID -> 150963 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 58 RRCID -> 152665 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7669 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 52R RRCID -> 271050 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7075 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050 X	5762	-0-	-11288	-0-	2257	1	3469	3	N	33	171	1			70
						36	9									
02	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	2091	1	3753	3	N	-0-					70
03	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	3					73
04	12300 X	4964	-0-	-7336	-0-	1510	1	3423	3	N	28					101
						31	9									
05	8091 X	5037	-0-	-3054	-0-	1475	1	3548	3	N	13					114
						14	9									
06	6270 X	4509	-0-	-1761	-0-	1930	1	2571	3	N	7					121
						8	9									
07	6479 X	5821	-0-	-658	-0-	2118	1	3692	3	N	10	57	1			74
						11	9									
08	5115 X	3216	-0-	-1899	-0-	1304	1	1892	3	N	18	1	1			91
						20	9									
09	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	1951	1	4369	3	N	26					117
						29	9									
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					117
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					117
12	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 41,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

FANNETT (MARGINULINA 7500) 30153 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 265027 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7813 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT, SW (NOD 2) 30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LASES COMPANY, INC. 487440
WHITE, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FANNETT, WEST (8900) 30171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 262755 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8872 - 8885

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAURE (WILCOX) 30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
BADGER ENERGY, INC. 042410
MITCHELL, GEORGE WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE) 30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
SCHMIDT, WAYNE W. 754167
SCHMIDT, WALLIE A. WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FELICIA (YEGUA) 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 202077 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720

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	2	2	8			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	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: 2

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 202462 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794

01	2232 X	795	-0-	-1437	-0-	355	1	406	3	N	31					64
						34	9									
02	1960 X	1323	-0-	-637	-0-	355	1	923	3	N	41					105
						45	9									
03	1829 X	1493	-0-	-336	-0-	403	1	1035	3	N	50					155
						55	9									
04	1680 X	1558	-0-	-122	-0-	371	1	1141	3	N	42	182	1			15
						46	9									
05	1488 X	1316	-0-	-172	-0-	411	1	868	3	N	34					49
						37	9									
06	1440 X	1381	-0-	-59	-0-	386	1	967	3	N	25					74
						28	9									
07	1612 X	1276	-0-	-336	-0-	429	1	827	3	N	18					92
						20	9									
08	1612 X	623	-0-	-989	-0-	208	1	331	3	N	76	158	1			10
						84	9									
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					10
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					10
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					10
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 206474 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 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	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	266	1	3580	3	N	90					115
						99	9									
02	3108 X	2876	-0-	-232	-0-	219	1	2649	3	N	7					122
						8	9									
03	3503 X	3371	-0-	-132	-0-	218	1	3039	3	N	104	204	1			22
						114	9									
04	3810 X	3467	-0-	-343	-0-	214	1	3122	3	N	119	1	8			140
						131	9									
05	3937 X	3139	-0-	-798	-0-	232	1	2850	3	N	52					192
						57	9									
06	3810 X	2659	-0-	-1151	-0-	208	1	2366	3	N	77	204	1			65
						85	9									
07	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	240	1	12182	2	N	48	1	8			112
						2554	3	53	9							
08	3596 X	2871	-0-	-725	-0-	248	1	2540	3	N	75					187
						83	9									
09	3480 X	2908	-0-	-572	-0-	246	1	2609	3	N	48	1	8			234
						53	9									
10	5425 X	2988	-0-	-2437	-0-	260	1	2699	3	N	26	207	1	1	8	52
						29	9									
11	5250 X	3379	-0-	-1871	-0-	241	1	3075	3	N	57					109
						63	9									
12	5425 X	2452	-0-	-2973	-0-	238	1	2085	3	N	117	194	1			32
						129	9									

TOTAL GAS PROD: 49,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

01	1519 X	77	-0-	-1442	-0-	14	1	63	3	N	-0-	82	1			30
02	1372 X	298	-0-	-1074	-0-	298	3			N	-0-					30
03	1395 X	373	-0-	-1022	-0-	373	3			N	-0-					30
04	1350 X	506	-0-	-844	-0-	506	3			N	-0-					30
05	1395 X	1119	-0-	-276	-0-	1010	3	109	9	N	99					129
06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	863	3	46	9	N	42					171
07	732 X	732	-0-	-0-	-0-	699	3	33	9	N	30	171	1			30
08	1116 X	335	-0-	-781	-0-	323	3	12	9	N	11					41
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					41
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					41
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					41
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WILLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 241263 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2471	-0-	-970	-0-	379	1	1997	3	N	86	186	1			30
							95	9									
02	3108	X	2507	-0-	-601	-0-	231	1	2188	3	N	80					110
							88	9									
03	3441	X	2433	-0-	-1008	-0-	206	1	2142	3	N	77	1	8			186
							85	9									
04	3330	X	2864	-0-	-466	-0-	242	1	2537	3	N	77	202	1	1	8	60
							85	9									
05	3255	X	731	-0-	-2524	-0-	81	1	636	3	N	13	1	8			72
							14	9									
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	1	1	8			72
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	45	117	1			-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

DUNAGAN WELL #: 1 RRCID -> 241925 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 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	14415	X	12933	-0-	-1482	-0-	491	1	11884	3	N	507	530	1			216
							558	9									
02	13020	X	12082	-0-	-938	-0-	537	1	11068	3	N	434	401	1			249
							477	9									
03	14415	X	13142	-0-	-1273	-0-	493	1	12150	3	N	454	596	1			107
							499	9									
04	13230	X	12473	-0-	-757	-0-	467	1	11525	3	N	437	410	1			134
							481	9									
05	13516	X	12968	-0-	-548	-0-	499	1	11975	3	N	449	407	1			176
							494	9									
06	12960	X	12403	-0-	-557	-0-	447	1	11493	3	N	421	206	1	4	8	387
							463	9									
07	13392	X	12388	-0-	-1004	-0-	459	1	11483	3	N	405	603	1	2	8	187
							446	9									
08	13144	X	12464	-0-	-680	-0-	465	1	11531	3	N	425	411	1			201
							468	9									
09	12540	X	12094	-0-	-446	-0-	469	1	11170	3	N	414	412	1	1	8	202
							455	9									
10	12958	X	12001	-0-	-957	-0-	447	1	11083	3	N	428	407	1	2	8	221
							471	9									
11	12390	X	10997	-0-	-1393	-0-	431	1	10115	3	N	410	412	1	2	8	217
							451	9									
12	12493	X	12265	-0-	-228	-0-	456	1	11338	3	N	428	406	1	2	8	237
							471	9									

TOTAL GAS PROD: 148,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,212

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 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	4619	X	3489	-0-	-1130	-0-	221	1	3207	2	Y	55	92	1			14
							61	9									
02	3640	X	3257	-0-	-383	-0-	174	1	3016	2	Y	61	61	1			14
							67	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	190	1	3151	2	Y	88	79	1			23
							97	9									
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	194	1	3047	2	Y	123	30	1			116
							135	9									
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	221	1	3121	2	Y	260	55	1			321
							286	9									
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	225	1	2926	2	Y	466	391	1			396
							513	9									
07	3410	X	3316	-0-	-94	-0-	199	1	3018	2	Y	90	371	1			115
							99	9									
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	194	1	3010	2	Y	277					392
							305	9									
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	210	1	2868	2	Y	241	316	1			317
							265	9									
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	190	1	2997	2	Y	266	392	1			191
							293	9									
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	186	1	2976	2	Y	255	180	1			266
							281	9									
*12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	261	1	3020	2	Y	305	339	1			232
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 41,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,487

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 250216 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 251332 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986

01	10323 X	9181	-0-	-1142	-0-	563	1	8182	2	Y	396	536	1			101
						436	9									
02	9296 X	8964	-0-	-332	-0-	459	1	7979	2	Y	478	471	1			108
						526	9									
03	9021 X	8774	-0-	-247	-0-	467	1	7739	2	Y	516	489	1			135
						568	9									
04	8730 X	5155	-0-	-3575	-0-	288	1	4517	2	Y	318	153	1			300
						350	9									
05	9021 X	564	-0-	-8457	-0-	35	1	492	2	Y	34	142	1			192
						37	9									
06	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-	192	1			-0-
07	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-					-0-
08	8773 X	98	-0-	-8675	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,742

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUDSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WILLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1417	1	4498	2	N	82					230
							90	9									
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	1396	1	4484	2	N	97	180	1			147
							107	9									
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	1482	1	4735	2	N	78					225
							86	9									
04	6450	X	6200	-0-	-250	-0-	1463	1	4652	2	N	77	179	1			123
							85	9									
05	6665	X	6147	-0-	-518	-0-	1544	1	4533	2	N	64					187
							70	9									
06	6420	X	5910	-0-	-510	-0-	1450	1	4402	2	N	53	108	1			132
							58	9									
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	1227	1	5762	2	N	79	66	1			145
							87	9									
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1227	1	5808	2	N	89	86	1			148
							98	9									
09	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	1174	1	5724	2	N	63					211
							69	9									
10	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	1213	1	5844	2	N	88	183	1	2	8	114
							97	9									
11	6450	X	4624	-0-	-1826	-0-	1174	1	3366	2	N	76					190
							84	9									
12	6665	X	6331	-0-	-334	-0-	1213	1	4982	2	N	124	181	1			133
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 75,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	2	N	-0-					53
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	104	2	N	-0-					53
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	42	1	133	2	N	-0-					53
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	40	1	127	2	N	-0-					53
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	40	1	116	2	N	-0-					53
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	43	1	130	2	N	-0-					53
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	43	2	2	9	N	2					55
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	105	2	2	9	N	2					57
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	5	1	62	2	N	-0-					57
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					57
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					57
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WILLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	85	1	268	2	N	5					90
						6	9									
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	63	1	201	2	N	15					105
						17	9									
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	72	1	230	2	N	2					107
						2	9									
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	77	1	246	2	N	-0-					107
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	67	1	196	2	N	1					108
						1	9									
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	68	1	207	2	N	3	56	1			55
						3	9									
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	44	1	234	2	N	2					57
						2	9									
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	44	1	265	2	N	2					59
						2	9									
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	51	1	253	2	N	-0-					59
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	271	2	N	-0-					59
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	51	1	119	2	N	-0-					59
12	310 N	187	-0-	-123	-0-	53	1	134	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FELICIA, S. (YEGUA 11160) 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 186908 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-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 NO. 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187636 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160) //CONT.// 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 216019 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912 X	3447	-0-	-7465	-0-	218	1	3173	2	Y	51	92	1			13
						56	9									
02	9856 X	2935	-0-	-6921	-0-	157	1	2725	2	Y	48	50	1			11
						53	9									
03	4681 X	495	-0-	-4186	-0-	27	1	451	2	Y	15	22	1			4
						17	9									
04	4530 X	6	-0-	-4524	-0-	6	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	4681 X	247	-0-	-4434	-0-	16	1	230	2	Y	1					1
						1	9									
06	3330 X	2018	-0-	-1312	-0-	144	1	1873	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	3255 X	1679	-0-	-1576	-0-	104	1	1575	2	Y	-0-					1
08	943 X	943	-0-	-0-	-0-	57	1	886	2	Y	-0-					1
09	1290 X	445	-0-	-845	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					1
10	1333 X	1065	-0-	-268	-0-	64	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	112	1	1304	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

FELICIA CREEK (Y-4 SAND) 30544 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 173343 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11812 - 11832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 156906 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11480 - 11921

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014 - PLUGGED 01/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIG ACRES (YEGUA) 30815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TYRRELL-COMBEST 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF.14895 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141732 #	94254	-0-	-47478	-0-	304 2873	1 9	91077	2	N	2612	3169	1			195
02	118104 #	81772	-0-	-36332	-0-	280 2946	1 9	78546	2	N	2678	2650	1	1	8	222
03	130758 #	85807	-0-	-44951	-0-	310 3651	1 9	81846	2	N	3319	2632	1	1	8	908
04	108750 #	77863	-0-	-30887	-0-	300 2929	1 9	74634	2	N	2663	2623	1	1	8	947
05	103912 #	85032	-0-	-18880	-0-	310 2647	1 9	82075	2	N	2406	2611	1	1	8	741
06	91200 #	78600	-0-	-12600	-0-	300 2779	1 9	75521	2	N	2526	2385	1			882
07	90520 #	82054	-0-	-8466	-0-	310 2663	1 9	79081	2	N	2421	2399	1	2	8	902
08	85808 #	82283	-0-	-3525	-0-	310 2188	1 9	79785	2	N	1989	2551	1	1	8	339
09	82290 #	76203	-0-	-6087	-0-	300 2124	1 9	73779	2	N	1931	1397	1	1	8	872
10	85033 #	74586	-0-	-10447	-0-	310 2225	1 9	72051	2	N	2023	2392	1			503
11	79620 #	70598	-0-	-9022	-0-	300 2233	1 9	68065	2	N	2030	1969	1	1	8	563
12	82274 #	72959	-0-	-9315	-0-	310 2470	1 9	70179	2	N	2245	2035	1			773

TOTAL GAS PROD: 962,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,843

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
PIPKIN, S. W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) 30822 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
MCGOWN, ANNA MAE GU WELL #: 1 RRCID -> 274662 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO B 9800) 31028 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT NO. 46 WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A) 31028 128 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A) 31028 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 67 F RRCID -> 119788 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 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	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-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE) 31028 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 9-12B WELL #: 110 U RRCID -> 114356 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 6) 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 68 H RRCID -> 093112 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FR TRACT 46 WELL #: 51 RRCID -> 100236 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 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	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-

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

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-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 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	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
02	700	#	99	-0-	-601	-0-	99	1			Y	-0-					4
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	16	13	1			7
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					7
06	120	#	13	-0-	-107	-0-	1	1	1	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	13	1			3
09	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1299	1	52	9	Y	47	50	1			-0-
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	32	32	1			-0-
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

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-

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF, N. (9300) 31030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724 #	13980	-0-	-4744	-0-	13838	3	142	9	N	129					234
02	16912 #	10367	-0-	-6545	-0-	10266	3	101	9	N	92	183	1	2	8	141
03	17267	15514	-0-	-1753	-0-	15369	3	145	9	N	132					273
04	16350 #	10633	-0-	-5717	-0-	10579	3	54	9	N	49	178	1	1	8	143
05	11470 N	14335	-0-	2865 B	2865	14213	3	122	9	N	111	16	8			238
06	15000 N	12658	-0-	-2342 B	523	12593	3	65	9	N	59	177	1			120
07	10974 N	12662	-0-	1688 B	2211	12593	3	69	9	N	63					183
08	15500	10919	-0-	-4581 B	-2370	10682	3	237	9	N	215	177	1	8	8	213
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2370												
09	12363	10460	-0-	-1903 B	-4273	10266	3	194	9	N	176	4	8			385
10	14291	1247	-0-	-13044 B	-17317	1232	3	15	9	N	14	187	1			212
11	12007	12547	-0-	540 B	-16777	12362	3	185	9	N	168	190	1			190
12	11845	11700	-0-	-145 B	-16922	11623	3	77	9	N	70	172	1			88

TOTAL GAS PROD: 137,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

FLAGPOND (FRIO LOWER) //CONT.// 31194 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51150	22578	-0-	-28572	-0-	22202	3	376	9	N	342	370	1			202
02	20068 R	20068	-0-	-0-	-0-	19641	3	427	9	N	388	367	1			223
03	25017 #	21557	-0-	-3460	-0-	21215	3	342	9	N	311	374	1			160
04	24210 #	17996	-0-	-6214	-0-	17690	3	306	9	N	278	185	1			253
05	22134 N	20761	-0-	-1373 B	-0-	20407	3	354	9	N	322	365	1			210
06	20850 N	19048	-0-	-1802 B	-0-	18766	3	282	9	N	256	190	1			276
07	19021 N	19021	-0-	-0- B	-0-	18766	3	255	9	N	232	185	1			323
08	20770 N	18941	-0-	-1829 B	-0-	18541	3	400	9	N	364	357	1			330
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	17781 N	17545	-0-	-236 B	-0-	17312	3	233	9	N	212	362	1			180
10	19034 N	16484	-0-	-2550 B	-0-	16268	3	216	9	N	196	188	1			188
11	17268 N	15757	-0-	-1511 B	-0-	15513	3	244	9	N	222	190	1			220
12	17035 N	16024	-0-	-1011 B	-0-	15680	3	344	9	N	313	367	1			166

TOTAL GAS PROD: 225,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,436

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 205143 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10460 - 10479

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3944	N	-0-				-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3944	N	-0-				-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3944	N	-0-				-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3944	N	-0-				-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3944	N	-0-				-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3944	N	-0-				-0-
07 0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-3944	N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2014 - P&A 07/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) //CONT.// 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
ELMORE "C" WELL #: 1 RRCID -> 248262 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10384 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	60					190
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37					227
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	51	198	2			80
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10					90
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	45					135
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	65					200
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	42					242
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					247
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	38	193	1			92
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	41					133
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	42					175
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	25					200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 461

FLORES (10-E) 31532 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 126746 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10295 - 10304

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2014 - P&A 07/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FONDREN RANCH (YEGUA 4350) 31839 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
FAILLA WELL #: 1 RRCID -> 269450 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4466 - 4470

01	7971	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2	N	-0-			-0-
02	8430	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2	N	-0-			-0-
03	10237	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2	N	-0-			-0-
04	10840	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2	N	-0-			-0-
05	11683	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2	N	-0-			-0-
06	11325	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2	N	-0-			-0-
07	11306	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2	N	-0-			-0-
08	11246	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2	N	-0-			-0-
09	11202	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2	N	-0-			-0-
10	11598	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2	N	-0-			-0-
11	10790	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2	N	-0-			-0-
*12	10950	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
LUCAS ENERGY, INC. 511924
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. 253162
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2279	-0-	-387	-0-	424	1	1818	2	N	34					117
							37	9									
02	2464	N	1391	-0-	-1073	-0-	277	1	1096	2	N	16					133
							18	9									
03	2294	N	1431	-0-	-863	-0-	339	1	1023	2	N	63	172	1			24
							69	9									
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	437	1	1821	2	N	52					76
							57	9									
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	447	1	1984	2	N	13					89
							14	9									
06	1380	N	857	-0-	-523	-0-	846	2	11	9	N	10					99
07	2387	N	550	-0-	-1837	-0-	199	1	312	2	N	35					134
							39	9									
08	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	637	1	1579	2	N	33					167
							36	9									
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	630	1	56	9	N	51					218
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	651	1	1499	2	N	52					270
							57	9									
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	302	1	473	2	N	13					283
							14	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					283

TOTAL GAS PROD: 17,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

JUNEAU ENERGY, LLC 448119
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009

*01	0	W	7027	-0-	7027	19969	688	1	4192	2	N	1952	1595	0			357
							2147	9									
*02	0	W	5004	-0-	5004	24973	896	1	2484	2	N	1476	1625	0			208
							1624	9									
*03	0	W	3257	-0-	3257	28230	576	1	1693	2	N	898	661	0			445
							988	9									
*04	0	W	3918	-0-	3918	32148	960	1	1848	2	N	1009	1051	0			403
							1110	9									
*05	0	W	3771	-0-	3771	35919	988	1	1730	2	N	957	1033	0			327
							1053	9									
*06	0	W	1700	-0-	1700	37619	523	1	725	2	N	411	512	0			226
							452	9									
*07	0	W	2995	-0-	2995	40614	951	1	1262	2	N	711	680	0			257
							782	9									
*08	0	W	3352	-0-	3352	43966	989	1	1563	2	N	727	714	0			270
							800	9									
*09	0	W	2736	-0-	2736	46702	942	1	1178	2	N	560	358	0			472
							616	9									
*10	0	W	3156	-0-	3156	49858	981	1	1552	2	N	566	703	1			335
							623	9									
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	49858					N	7	189	1			153
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	49858					N	770	354	1			569

TOTAL GAS PROD: 36,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,044

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 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	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	248 171	1 9	3578	2	N	155	191	1			246
02	3976	X	3675	-0-	-301	-0-	224 157	1 9	3294	2	N	143	190	1			199
03	4030	X	3543	-0-	-487	-0-	248 178	1 9	3117	2	N	162	194	1			167
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	240 146	1 9	3539	2	N	133	193	1			107
05	4030	X	3412	-0-	-618	-0-	208 175	1 9	3029	2	N	159					266
06	3900	X	1356	-0-	-2544	-0-	120 156	1 9	1080	2	N	142	193	1			215
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	248 156	1 9	4155	2	N	142	187	1			170
08	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	248 161	1 9	3101	2	N	146	186	1			130
09	3930	X	3086	-0-	-844	-0-	240 136	1 9	2710	2	N	124					254
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	248 135	1 9	3549	2	N	123	190	1			187
11	4200	X	3284	-0-	-916	-0-	240 132	1 9	2912	2	N	120	182	1			125
12	4340	X	2910	-0-	-1430	-0-	248 139	1 9	2523	2	N	126					251

TOTAL GAS PROD: 41,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,675

CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 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	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	6 43	1 9	1220	2	N	39					104
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	6 39	1 9	1138	2	N	35					139
03	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	6 33	1 9	1056	2	N	30					169
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6 39	1 9	1235	2	N	35					204
05	1302	N	978	-0-	-324	-0-	5 39	1 9	934	2	N	35					239
06	1050	N	277	-0-	-773	-0-	2 11	1 9	264	2	N	10	190	1			59
07	1333	N	868	-0-	-465	-0-	6 47	1 9	815	2	N	43					102
08	992	N	701	-0-	-291	-0-	6 35	1 9	660	2	N	32					134
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6 20	1 9	845	2	N	18					152
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	13 20	1 9	1573	2	N	18					170
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	13 21	1 9	1272	2	N	19					189
12	899	N	679	-0-	-220	-0-	5 9	1 9	665	2	N	8					197

TOTAL GAS PROD: 12,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	10659	-0-	-2144	-0-	52	1	10363	2	N	222	194	1			155
							244	9									
02	11312	X	9549	-0-	-1763	-0-	47	1	9356	2	N	133	165	1			123
							146	9									
03	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	49	1	9235	2	N	155	206	1			72
							171	9									
04	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	48	1	12059	2	N	190					262
							209	9									
05	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	43	1	10325	2	N	157	391	1			28
							173	9									
06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	25	1	6326	2	N	99					127
							109	9									
07	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	52	1	11447	2	N	169	194	1			102
							186	9									
08	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	52	1	9809	2	N	184	197	1			89
							202	9									
09	12330	X	9013	-0-	-3317	-0-	50	1	8763	2	N	182	189	1			82
							200	9									
10	10540	X	8720	-0-	-1820	-0-	52	1	8506	2	N	147	194	1			35
							162	9									
11	11310	X	7773	-0-	-3537	-0-	49	1	7584	2	N	127					162
							140	9									
12	11687	X	9483	-0-	-2204	-0-	50	1	9269	2	N	149	197	1			114
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 115,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,914

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419

01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	816	3	34	9	N	31	196	1			25
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					92
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3356	3	78	9	N	71	115	1			23
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3715	3	65	9	N	59	59	1			23
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3991	3	74	9	N	67					90
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3677	3	72	9	N	65					155
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3760	3	56	9	N	51	181	1			25
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3723	3	57	9	N	52					77
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3701	3	63	9	N	57	77	1			57
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3649	3	57	9	N	52					109
09	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	2299	3	64	9	N	58					167
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3683	3	57	9	N	52					219
*11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4024	3	119	9	N	108	285	1			42
12	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2862	3	66	9	N	60					102

TOTAL GAS PROD: 43,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 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	0	Z	10728	-0-	10728	260439	10491	3	237	9	N	215	211	1			129
02	0	Z	9769	-0-	9769	270208	9583	3	186	9	N	169	193	1			105
03	0	Z	10582	-0-	10582	280790	10376	3	206	9	N	187	202	1			90
04	0	Z	9341	-0-	9341	290131	9152	3	189	9	N	172	202	1			60
05	0	Z	8930	-0-	8930	299061	8790	3	140	9	N	127	22	1			165
06	308130	X	9069	-0-	-299061	-0-	8907	3	162	9	N	147	190	1			122
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9148	3	158	9	N	144	201	1			65
08	10571	X	9123	-0-	-1448	-0-	8962	3	161	9	N	146	166	1			45
09	DLQ G-10		5747	-0-	5747	5747	5662	3	85	9	N	77					122
10	13895	X	8148	-0-	-5747	-0-	7997	3	151	9	N	137	160	1			99
*11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6242	3	169	9	N	154	206	1			47
12	9238	X	8442	-0-	-796	-0-	8242	3	200	9	N	182	189	1			40

TOTAL GAS PROD: 105,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,857

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AL RRCID -> 036979 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/11/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	139	1	2402	2	N	32					206
							35	9									
02	2800	X	2561	-0-	-239	-0-	125	1	2397	2	N	35					241
							39	9									
03	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	136	1	2494	2	N	4	185	1			60
							4	9									
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	148	1	2601	2	N	21					81
							23	9									
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	167	1	2777	2	N	3					84
							3	9									
06	2730	X	2439	-0-	-291	-0-	139	1	2275	2	N	23					107
							25	9									
07	2852	X	2241	-0-	-611	-0-	103	1	2135	2	N	3					110
							3	9									
08	2945	X	2379	-0-	-566	-0-	110	1	2259	2	N	9					119
							10	9									
09	2430	N	2117	-0-	-313	-0-	124	1	1990	2	N	3					122
							3	9									
10	3100	N	3298	-0-	198	198	176	1	3105	2	N	15					137
							17	9									
11	2907	N	2709	-0-	-198	-0-	160	1	2548	2	N	1					138
							1	9									
*12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	137	1	2268	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 31,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682	N	587	-0-	-95	-0-	32	1	555	2	N	-0-					176
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	N	-0-					176
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	2	N	-0-					176
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	2	N	-0-					176
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	N	-0-					176
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	52	1	857	2	N	-0-					176
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	42	1	869	2	N	-0-					176
08	961	N	870	-0-	-91	-0-	40	1	830	2	N	-0-					176
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	51	1	820	2	N	-0-					176
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	50	1	877	2	N	-0-					176
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	53	1	841	2	N	-0-					176
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	899	2	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					68
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	238	2	193	9	N	175					243
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	384	2	389	9	N	354	357	1			240
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	126	2	355	9	N	323	360	1			203
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	860	2	976	9	N	887	875	1	2	8	213
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	842	2	81	9	N	74	179	1			108
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	396	2	374	9	N	340	362	1			86
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	172	176	1			82
09	930	N	116	-0-	-814	-0-	116	2			N	-0-					82
10	775	N	425	-0-	-350	-0-	270	2	155	9	N	141	180	1			43
11	3000	N	4120	-0-	1120	1120	3852	2	268	9	N	244	176	1			111
*12	1430	N	310	-0-	-1120	-0-	310	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,710

BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 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	341	N	178	-0-	-163	-0-	78	2	100	9	N	91	170	1			93
02	392	N	116	-0-	-276	-0-	79	2	37	9	N	34					127
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	84	2	81	9	N	74					201
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	111	2	67	9	N	61	183	1			79
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	89	2	63	9	N	57					136
06	0	W	206	-0-	206	206	164	2	42	9	N	38					174
07	0	W	-0-	-0-	-0-	206					N	-0-					174
08	206	N	-0-	-0-	-206	-0-					N	-0-					174
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 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	5084	X	4102	-0-	-982	-0-	3720	2	382	9	N	347	552	1			67
02	4844	X	3153	-0-	-1691	-0-	2839	2	314	9	N	285	185	1			167
03	5363	X	2642	-0-	-2721	-0-	2366	2	276	9	N	251	179	1			239
04	4350	X	2687	-0-	-1663	-0-	2316	2	371	9	N	337	489	1			87
05	4495	X	2794	-0-	-1701	-0-	2339	2	455	9	N	414	361	1	1	8	139
06	3960	X	2847	-0-	-1113	-0-	2399	2	448	9	N	407	331	1			215
07	3503	X	2546	-0-	-957	-0-	2234	2	312	9	N	284	362	1			137
08	2790	X	1926	-0-	-864	-0-	1724	2	202	9	N	184	177	1			144
09	2850	X	2601	-0-	-249	-0-	2198	2	403	9	N	366	176	1			334
10	2945	X	2184	-0-	-761	-0-	2034	2	150	9	N	136	353	1			117
11	2850	X	1993	-0-	-857	-0-	1835	2	158	9	N	144					261
12	2697	X	1833	-0-	-864	-0-	1485	2	348	9	N	316	373	1			204

TOTAL GAS PROD: 31,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,471

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10462 - 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	372	N	175	-0-	-197	-0-	78	2	97	9	N	88					192
02	644	N	77	-0-	-567	-0-	42	2	35	9	N	32	153	1			71
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	87	2	76	9	N	69					140
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	168	2	74	9	N	67					207
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5	176	1			36
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	211	2	25	9	N	23					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					99
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					99
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	186	186	1			99

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 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	155	N	98	-0-	-57	-0-	30	2	68	9	N	62					187
02	308	N	64	-0-	-244	-0-	14	2	50	9	N	45					232
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					232
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					232
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			66
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					87
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070

01	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2		N	-0-			231
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	68	2	36 9	N	33	172 1		92
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	125	2	99 9	N	90			182
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-			182
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			182
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	184	2	169 9	N	154			336
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	172 1		184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			191
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	44	178 1		57

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 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	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-

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982 X	4487	-0-	-5495	-0-	3288	2	1199	9	N	1090	1102	1	1	8	102
02	9016 X	6788	-0-	-2228	-0-	5231	2	1557	9	N	1415	1462	1			55
03	7626 X	5447	-0-	-2179	-0-	3769	2	1678	9	N	1525	1463	1			117
04	7380 X	6135	-0-	-1245	-0-	5309	2	826	9	N	751	727	1			141
05	7626 X	6624	-0-	-1002	-0-	5510	2	1114	9	N	1013	1092	1			62
06	7260 X	6216	-0-	-1044	-0-	5482	2	734	9	N	667	665	1			64
07	7502 X	6340	-0-	-1162	-0-	5435	2	905	9	N	823	825	1			62
08	6634 X	4601	-0-	-2033	-0-	4401	2	200	9	N	182	182	1			62
09	4920 X	2508	-0-	-2412	-0-	2329	2	179	9	N	163	183	1			42
10	5084 X	4827	-0-	-257	-0-	4584	2	243	9	N	221	178	1			85
11	4920 X	4389	-0-	-531	-0-	4034	2	355	9	N	323	322	1			86
12	5084 X	4351	-0-	-733	-0-	4149	2	202	9	N	184	185	1			85

TOTAL GAS PROD: 62,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,357

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46500 X	266	-0-	-46234	-0-	71	2	195	9	N	177					242
02	42000 X	70	-0-	-41930	-0-	70	2			N	-0-					242
03	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	4697	2	1946	9	N	1769	1760	1			251
04	0 W	5870	-0-	5870	5870	4177	2	1693	9	N	1539	1579	1			211
05	0 W	5635	-0-	5635	11505	4279	2	1356	9	N	1233	1278	1	1	8	165
06	0 W	3279	-0-	3279	14784	2242	2	1037	9	N	943	899	1			209
07	15917 X	1133	-0-	-14784	-0-	758	2	375	9	N	341	348	1			202
08	6634 X	321	-0-	-6313	-0-	142	2	179	9	N	163	180	1			185
09	4680 X	3519	-0-	-1161	-0-	2450	2	1069	9	N	972	913	1			244
10	4836 X	1894	-0-	-2942	-0-	1153	2	741	9	N	674	730	1			188
11	3270 X	1807	-0-	-1463	-0-	1183	2	624	9	N	567	531	1			224
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	328	529	1			23

TOTAL GAS PROD: 30,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,706

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219778	X	11275	-0-	-208503	-0-	10037	2	1238	9	N	1125	1282	1			154
02	38192	X	9415	-0-	-28777	-0-	8373	2	1042	9	N	947	894	1			207
03	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	7533	2	1036	9	N	942	905	1			244
04	10980	X	8295	-0-	-2685	-0-	7296	2	999	9	N	908	908	1			244
05	11346	X	5544	-0-	-5802	-0-	4842	2	702	9	N	638	543	1			339
06	10920	X	4258	-0-	-6662	-0-	3422	2	836	9	N	760	897	1			202
07	10416	X	6001	-0-	-4415	-0-	5005	2	996	9	N	905	855	1			252
08	8587	X	4902	-0-	-3685	-0-	4826	2	76	9	N	69					321
09	8310	X	5402	-0-	-2908	-0-	4538	2	864	9	N	785	905	1			201
10	6014	X	5261	-0-	-753	-0-	4583	2	678	9	N	616	714	1			103
11	5820	X	4253	-0-	-1567	-0-	3811	2	442	9	N	402	183	1			322
12	6014	X	4940	-0-	-1074	-0-	3855	2	1085	9	N	986	1077	1			231

TOTAL GAS PROD: 78,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,083

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 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	95797	X	5772	-0-	-90025	-0-	4354	2	1418	9	N	1289	1243	1			300
02	21840	X	5082	-0-	-16758	-0-	3743	2	1339	9	N	1217	1337	1	1	8	179
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	3917	2	1282	9	N	1165	1170	1			174
04	6330	X	5901	-0-	-429	-0-	4240	2	1661	9	N	1510	1240	1			444
05	6541	X	5236	-0-	-1305	-0-	3583	2	1653	9	N	1503	1755	1			192
06	5580	X	5343	-0-	-237	-0-	3546	2	1797	9	N	1634	1577	1			249
07	5642	X	4743	-0-	-899	-0-	3343	2	1400	9	N	1273	1221	1			301
08	6107	X	5128	-0-	-979	-0-	3345	2	1783	9	N	1621	1571	1			351
09	4170	X	2772	-0-	-1398	-0-	2027	2	745	9	N	677	722	1			306
10	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	2683	2	1254	9	N	1140	1235	1			211
11	4170	X	3661	-0-	-509	-0-	2287	2	1374	9	N	1249	1272	1			188
12	4309	X	3554	-0-	-755	-0-	2318	2	1236	9	N	1124	1087	1			225

TOTAL GAS PROD: 56,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,402

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44113	X	8874	-0-	-35239	-0-	6718	2	2156	9	N	1960	2138	1	2	8	62
02	39844	X	5738	-0-	-34106	-0-	4036	2	1702	9	N	1547	1443	1	2	8	164
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	3905	2	1361	9	N	1237	1053	1	2	8	346
04	11400	X	8794	-0-	-2606	-0-	6970	2	1824	9	N	1658	1788	1			216
05	11780	X	8057	-0-	-3723	-0-	5692	2	2365	9	N	2150	2294	1	3	8	69
06	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	7599	2	2245	9	N	2041	1915	1	1	8	194
07	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	6409	2	2019	9	N	1835	1601	1			428
08	9083	X	7519	-0-	-1564	-0-	5593	2	1926	9	N	1751	1797	1	1	8	381
09	8700	X	6070	-0-	-2630	-0-	4233	2	1837	9	N	1670	1914	1			137
10	8990	X	5184	-0-	-3806	-0-	3664	2	1520	9	N	1382	1094	1			425
11	8700	X	3908	-0-	-4792	-0-	2503	2	1405	9	N	1277	1462	1			240
12	8432	X	5002	-0-	-3430	-0-	3495	2	1507	9	N	1370	1270	1			340

TOTAL GAS PROD: 82,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,878

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		34000	-0-	34000	140224	33286	2	714	9	N	649	372	1	4	8	372
02	0		20412	-0-	20412	160636	19907	2	505	9	N	459	557	1	5	8	269
03	0		17445	-0-	17445	178081	17163	2	282	9	N	256	361	1	2	8	162
04	197039	X	18958	-0-	-178081	-0-	18672	2	286	9	N	260	181	1			241
05	51398	X	11148	-0-	-40250	-0-	10988	2	160	9	N	145	178	1	2	8	206
06	49740	X	9865	-0-	-39875	-0-	9786	2	79	9	N	72	178	1	1	8	99
07	51398	X	9932	-0-	-41466	-0-	9819	2	113	9	N	103					202
08	51398	X	4070	-0-	-47328	-0-	4030	2	40	9	N	36	179	1			59
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3043	2	59	9	N	54	1	8			112
10	11160	X	5352	-0-	-5808	-0-	5242	2	110	9	N	100					212
11	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	10858	2	287	9	N	261	357	1			116
12	0	W	12570	-0-	12570	12570	12498	2	72	9	N	65	168	1			13

TOTAL GAS PROD: 157,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,460

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 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
02	0		9279	-0-	9279	9279	8487	2	792	9	N	720	714	1	6	8	-0-
03	0		82407	-0-	82407	91686	72251	2	10156	9	N	9233	8935	1	1	8	297
04	162583	X	70897	-0-	-91686	-0-	60130	2	10767	9	N	9788	9923	1			162
05	68820	X	40233	-0-	-28587	-0-	30544	2	9689	9	N	8808	8729	1	5	8	236
06	66600	X	33367	-0-	-33233	-0-	24097	2	9270	9	N	8427	8392	1	2	8	269
07	68820	X	30377	-0-	-38443	-0-	21909	2	8468	9	N	7698	7583	1			384
08	68820	X	31531	-0-	-37289	-0-	22427	2	9104	9	N	8276	8323	1	2	8	335
09	66600	X	26746	-0-	-39854	-0-	19088	2	7658	9	N	6962	7084	1	5	8	208
10	40238	X	28974	-0-	-11264	-0-	20428	2	8546	9	N	7769	7450	1	3	8	524
11	33360	X	22859	-0-	-10501	-0-	16258	2	6601	9	N	6001	6228	1	1	8	296
12	31527	X	17821	-0-	-13706	-0-	12919	2	4902	9	N	4456	4749	1			3

TOTAL GAS PROD: 394,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,138

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 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	0		33741	-0-	33741	33741	23705	2	10036	9	N	9124	9117	1	7	8	-0-
02	0		51512	-0-	51512	85253	44061	2	7451	9	N	6774	6440	1	3	8	331
03	0		19626	-0-	19626	104879	15729	2	3897	9	N	3543	3671	1	1	8	202
04	0		11835	-0-	11835	116714	10062	2	1773	9	N	1612	1713	1			101
05	125679	X	8965	-0-	-116714	-0-	7061	2	1904	9	N	1731	1630	1			202
06	51810	X	7508	-0-	-44302	-0-	5984	2	1524	9	N	1385	1518	1			69
07	53537	X	6447	-0-	-47090	-0-	5116	2	1331	9	N	1210	1064	1			215
08	53537	X	5514	-0-	-48023	-0-	4272	2	1242	9	N	1129	1105	1			239
09	51810	X	4706	-0-	-47104	-0-	3676	2	1030	9	N	936	752	1			423
10	53537	X	3791	-0-	-49746	-0-	3031	2	760	9	N	691	1114	1			-0-
11	7500	X	3571	-0-	-3929	-0-	2561	2	1010	9	N	918	743	1			175
12	6448	X	3592	-0-	-2856	-0-	2999	2	593	9	N	539	704	1			10

TOTAL GAS PROD: 160,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,592

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		3167	-0-	3167	3167	3153	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	0		31877	-0-	31877	35044	28487	2	3390	9	N	3082	2874	1	4	8	204
04	46222	X	11178	-0-	-35044	-0-	10064	2	1114	9	N	1013	1057	1			160
05	32209	X	6422	-0-	-25787	-0-	5727	2	695	9	N	632	537	1	1	8	254
06	31170	X	4649	-0-	-26521	-0-	4386	2	263	9	N	239	358	1			135
07	32209	X	5414	-0-	-26795	-0-	4997	2	417	9	N	379	367	1			147
08	32209	X	4671	-0-	-27538	-0-	4329	2	342	9	N	311	354	1			104
09	31170	X	3770	-0-	-27400	-0-	3491	2	279	9	N	254	184	1			174
10	32209	X	3316	-0-	-28893	-0-	3100	2	216	9	N	196	176	1			194
11	31170	X	1648	-0-	-29522	-0-	1481	2	167	9	N	152	191	1			155
*12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2337	2	45	9	N	41	182	1			14

TOTAL GAS PROD: 78,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,312

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		1630	-0-	1630	1630	1622	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	0		10191	-0-	10191	11821	8278	2	1913	9	N	1739	1541	1	19	8	179
04	17624	X	5803	-0-	-11821	-0-	4848	2	955	9	N	868	903	1			144
05	14167	X	3444	-0-	-10723	-0-	2610	2	834	9	N	758	514	1	5	8	383
06	13710	X	3480	-0-	-10230	-0-	2664	2	816	9	N	742	854	1	2	8	269
07	14167	X	3870	-0-	-10297	-0-	3178	2	692	9	N	629	699	1			199
08	14167	X	1856	-0-	-12311	-0-	1540	2	316	9	N	287	359	1	3	8	124
09	13710	X	1574	-0-	-12136	-0-	1486	2	88	9	N	80	10	8			194
10	14167	X	1953	-0-	-12214	-0-	1896	2	57	9	N	52	5	8			241
11	13710	X	2097	-0-	-11613	-0-	2053	2	44	9	N	40	2	8			279
12	14167	X	1344	-0-	-12823	-0-	1344	2			N	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 37,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,202

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1838 X	26	-0-	-1812	-0-	26	1		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 61 L RRCID -> 032366 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10628 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 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	1008 N	213	-0-	-795	-0-	193	2	20	9	Y	18					131
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	69	2	8	9	Y	7					138
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					139
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					139
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					139
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47358 X	9480	-0-	-37878	-0-	9220	2	260	9	Y	236	373	1			203
02	8680 X	8397	-0-	-283	-0-	8151	2	246	9	Y	224	173	1			254
03	10106 X	8636	-0-	-1470	-0-	8405	2	231	9	Y	210	177	1			287
04	9780 X	8772	-0-	-1008	-0-	8541	2	231	9	Y	210	177	1			287
05	9486 X	9067	-0-	-419	-0-	8847	2	220	9	Y	200	374	1			95
06	9180 X	5695	-0-	-3485	-0-	5463	2	232	9	Y	211					306
07	9300 X	2266	-0-	-7034	-0-	2234	2	32	9	Y	29	186	1			149
08	8959 X	3628	-0-	-5331	-0-	3628	2			Y	-0-					149
09	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-	64	1			85
10	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	18					103
*11	5700 X	78	-0-	-5622	-0-	37	2	41	9	Y	37					140
12	3627 X	493	-0-	-3134	-0-	487	2	6	9	Y	5					145

TOTAL GAS PROD: 56,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	168	-0-	168	168	157	2	11	9	Y	10					10
02	14B2 EXT	200	-0-	200	368	167	2	33	9	Y	30					40
03	522 N	154	-0-	-368	-0-	110	2	44	9	Y	40					80
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	78	2	37	9	Y	34					114
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	150	2	3	9	Y	3					117
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	161	2	18	9	Y	16					133
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	135	2	36	9	Y	33					166
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	172	1			20
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	26					46
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	32					78
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	35	2	39	9	Y	35					113
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	252	2	43	9	Y	39					152

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 551 L RRCID -> 032386 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	799 X	48	-0-	-751	-0-	48	2		Y	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			10
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			10
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			12
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	114869					N	301	195	1			403
02	0 Z	769	-0-	769	115638	267	1	198	2	N	276	392	1			287
						304	9									
03	0 Z	1256	-0-	1256	116894	288	1	621	2	N	315	379	1			223
						347	9									
04	117911 X	1017	-0-	-116894	-0-	126	1	657	2	N	213	194	1			242
						234	9									
05	2015 X	303	-0-	-1712	-0-	223	2	80	9	N	73	193	1			122
06	1950 X	337	-0-	-1613	-0-	10	1	160	2	N	152	24	1			250
						167	9									
07	2015 X	58	-0-	-1957	-0-	7	1	21	2	N	27					277
						30	9									
08	2015 X	26	-0-	-1989	-0-	7	1	18	2	N	1					278
						1	9									
09	1950 X	53	-0-	-1897	-0-	19	1	34	2	N	-0-					278
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	234	193	0			319
11	1950 X	298	-0-	-1652	-0-	1	1	2	2	N	268	392	0			195
						295	9									
12	2015 X	846	-0-	-1169	-0-	159	1	448	2	N	217					412
						239	9									

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,077

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	5402	-0-	-15926	-0-	2898	1	1849	2	N	595	786	1			128
							655	9									
02	19264	X	3983	-0-	-15281	-0-	1802	1	1333	2	N	771	583	1			316
							848	9									
03	21328	X	1718	-0-	-19610	-0-	437	1	898	2	N	348	394	1			270
							383	9									
04	20640	X	1366	-0-	-19274	-0-	115	1	604	2	N	588	391	1			467
							647	9									
05	21328	X	1115	-0-	-20213	-0-	836	3	279	9	N	254	721	1			-0-
06	20640	X	960	-0-	-19680	-0-	34	1	534	2	N	356	218	1			306
							392	9									
07	21328	X	938	-0-	-20390	-0-	141	1	444	2	N	321	387	1			240
							353	9									
08	21328	X	758	-0-	-20570	-0-	127	1	312	2	N	290	379	1			151
							319	9									
09	20640	X	67	-0-	-20573	-0-	24	1	43	2	N	-0-					151
10	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	-0-					151
11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	34					185
							37	9									
12	930	X	398	-0-	-532	-0-	45	1	127	2	N	205	192	0			198
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 16,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,762

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	394	10	1			384
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	425	792	1			17
05	0		4543	-0-	4543	4543	3491	2	1052	9	N	956	590	1			383
06	0		3911	-0-	3911	8454	182	1	2847	2	N	802	980	1			205
							882	9									
07	0		3121	-0-	3121	11575	610	1	1928	2	N	530	567	1			168
							583	9									
08	0	W	3298	-0-	3298	14873	751	1	1854	2	N	630	582	1			216
							693	9									
09	0	W	3497	-0-	3497	18370	1025	1	1841	2	N	574	575	1			215
							631	9									
10	0	W	2165	-0-	2165	20535	385	1	1404	2	N	342	385	1			172
							376	9									
11	0	W	1614	-0-	1614	22149	368	1	740	2	N	460	372	1			260
							506	9									
*12	24570	X	2421	-0-	-22149	-0-	526	1	1478	2	N	379	386	0			253
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 24,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,492

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 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	SWR 10	982	-0-	982	22051	9	1	6	2	N	879	929	1			252
						967	9									
02	SWR 10	1050	-0-	1050	23101	153	1	115	2	N	711	773	1			190
						782	9									
03	SWR 10	1129	-0-	1129	24230	186	1	383	2	N	509	392	1			307
						560	9									
04	SWR 10	647	-0-	647	24877	67	1	349	2	N	210	193	1			324
						231	9									
05	SWR 10	997	-0-	997	25874	444	3	553	9	N	503	777	1			50
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25874					N	-0-					-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25874					N	-0-					-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25874					N	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25874					N	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25874					N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25874					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25874					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,812

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 263959 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10728 - 11868

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	403	1	1596	3	N	1834	1826	1			216
						2017	9									
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	286	1	44	3	N	200	205	1			211
						220	9									
03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	297	1	235	3	N	697	654	1			254
						767	9									
04	843 X	843	-0-	-0-	-0-	60	1	97	3	N	624	698	1			180
						686	9									
05	434 X	386	-0-	-48	-0-	198	1	42	3	N	133	141	1			172
						146	9									
06	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	308	1	882	3	N	743	855	1			60
						817	9									
07	693 X	693	-0-	-0-	-0-	264	1	185	3	N	222	207	1			75
						244	9									
08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	110	1	192	3	N	196	104	1			167
						216	9									
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					167
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					167
*11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					167
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 10,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,649

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 259670 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 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	0	W	3265	-0-	3265	22611	775 868	1 9	1622	3	N	789	648	1			295
02	0	W	3354	-0-	3354	25965	675 630	1 9	2049	3	N	573	698	1			170
03	3100	N	2787	-0-	-313	25652	330 785	1 9	1672	3	N	714	726	1			158
04	29126	X	3474	-0-	-25652	-0-	330 840	1 9	2304	3	N	764	683	1			239
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	308 732	1 9	1906	3	N	665	706	1			198
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	220 393	1 9	3287	3	N	357	542	1			13
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	154 515	1 9	2522	3	N	468	474	1			7
08	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	341 554	1 9	9443	3	N	504	464	1			47
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	330 327	1 9	3122	3	N	297	265	1			79
10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	283 404	1 9	4978	3	N	367	341	1			105
11	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	314 708	1 9	5509	3	N	644	653	1			96
*12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	319 683	1 9	2435	3	N	621	576	1			141

TOTAL GAS PROD: 52,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,763

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 262180 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

01	4549	X	3623	-0-	-926	-0-	403 813	1 9	2407	3	N	739	719	1			195
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	364 531	1 9	1720	3	N	483	543	1			135
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	319 365	1 9	1827	3	N	332	349	1			118
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	308 618	1 9	1604	3	N	562	552	1			128
05	2201	X	1228	-0-	-973	-0-	198 162	1 9	868	3	N	147	178	1			97
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	330 674	1 9	1686	3	N	613	580	1			130
07	2201	X	2146	-0-	-55	-0-	242 491	1 9	1413	3	N	446	358	1			218
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	341 564	1 9	1910	3	N	513	519	1			212
09	2130	X	1738	-0-	-392	-0-	330 279	1 9	1129	3	N	254	178	1			288
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	305 560	1 9	1460	3	N	509	552	1			245
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	299 602	1 9	1681	3	N	547	539	1			253
*12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	302 618	1 9	1954	3	N	562	187	1			628

TOTAL GAS PROD: 29,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,707

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	231	1	666	3	N	270	328	1			202
							297	9									
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-	180	1			22
03	3100	N	5546	-0-	2446	2446	426	1	4647	3	N	430	445	1			7
							473	9									
04	3000	N	1771	-0-	-1229	1217	413	1	1182	3	N	160	135	1			32
							176	9									
05	1500	N	283	-0-	-1217	-0-	15	1	180	3	N	80	79	1			33
							88	9									
06	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	90	1	1313	3	N	1047	1033	1			47
							1152	9									
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	589	1	2181	3	N	1843	1830	1			60
							2027	9									
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	899	1	4709	3	N	1390	1365	1			85
							1529	9									
09	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	174	1	7081	3	N	2475	2486	1			74
							2723	9									
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	794	1	5188	3	N	2437	2498	1			13
							2681	9									
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	328	1	4059	3	N	521	486	1			48
							573	9									
12	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	405	1	1475	3	N	724	660	1			112
							796	9									

TOTAL GAS PROD: 49,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,377

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 264912 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 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	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	480	1	355	3	N	178	182	1			164
							196	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	540	1	1233	3	N	208	167	1			205
							229	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	275	1	878	3	N	175	185	1			195
							193	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	297	1	1512	3	N	244	180	1			259
							268	9									
05	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	341	1	2089	3	N	391	543	1			107
							430	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	209	1	1548	3	N	183	177	1			113
							201	9									
07	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	154	1	1289	3	N	145					258
							160	9									
08	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	341	1	2346	3	N	291	358	1			191
							320	9									
09	3000	N	3345	-0-	345	345	330	1	2740	3	N	250	347	1			94
							275	9									
10	3100	N	3641	-0-	541	886	341	1	3062	3	N	216	164	1			146
							238	9									
11	3000	N	3110	-0-	110	996	319	1	2568	3	N	203	180	1			169
							223	9									
*12	3841	X	2845	-0-	-996	-0-	329	1	2312	3	N	185	179	1			175
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 28,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,669

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 264913 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 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	2852	X	907	-0-	-1945	-0-	240	1	620	3	Y	43					196
							47	9									
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	560	1	2241	3	Y	135	183	1			148
							149	9									
03	DLQ G-10		855	-0-	855	855	264	1	568	3	Y	21	70	1			99
							23	9									
04	DLQ G-10		2963	-0-	2963	3818	330	1	2362	3	Y	246	180	1			165
							271	9									
05	DLQ G-10		3339	-0-	3339	7157	297	1	2688	3	Y	322	362	1			125
							354	9									
06	10773	X	3616	-0-	-7157	-0-	330	1	2908	3	Y	344	169	1			300
							378	9									
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	143	1	1553	3	Y	149	174	1			275
							164	9									
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	341	1	3800	3	Y	386	544	1			117
							425	9									
09	1650	X	1418	-0-	-232	-0-	231	1	1173	3	Y	13					130
							14	9									
10	3565	X	2831	-0-	-734	-0-	310	1	2402	3	Y	108					238
							119	9									
11	3450	X	2918	-0-	-532	-0-	311	1	2457	3	Y	136	182	1			192
							150	9									
12	3565	X	1414	-0-	-2151	-0-	270	1	1082	3	Y	56					248
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 29,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,959

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 265003 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 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	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	58	1	3076	3	Y	307	349	1			130
							338	9									
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	56	1	3269	3	Y	282	183	1			229
							310	9									
03	0	W	3771	-0-	3771	3771	62	1	3426	3	Y	257	363	1			123
							283	9									
04	DLQ G-10		3869	-0-	3869	7640	60	1	3545	3	Y	240	181	1			182
							264	9									
05	DLQ G-10		3373	-0-	3373	11013	62	1	3065	3	Y	224	179	1			227
							246	9									
06	13987	X	2974	-0-	-11013	-0-	36	1	2777	3	Y	146	183	1			190
							161	9									
07	4030	X	940	-0-	-3090	-0-	24	1	830	3	Y	78	177	1			91
							86	9									
08	3919	X	2856	-0-	-1063	-0-	60	1	2607	3	Y	172	170	1			93
							189	9									
09	3630	X	292	-0-	-3338	-0-	60	1	232	9	Y	211	180	1			124
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	62	1	3421	3	Y	254	175	1			203
							279	9									
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	60	1	3022	3	Y	195	180	1			218
							215	9									
12	2666	X	1432	-0-	-1234	-0-	62	1	1174	3	Y	178	179	1			217
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 33,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,544

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 265021 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 10712

01	0	W	2687	-0-	2687	258090	600	1	1651	3	Y	396	357	1			224
							436	9									
02	0	W	825	-0-	825	258915	100	1	664	3	Y	55	199	1			80
							61	9									
03	0	W	2756	-0-	2756	261671	275	1	2152	3	Y	299	184	1			195
							329	9									
04	0	W	1700	-0-	1700	263371	220	1	998	3	Y	438	538	1			95
							482	9									
05	0	W	2208	-0-	2208	265579	264	1	1376	3	Y	516	363	1			248
							568	9									
06	0	W	1837	-0-	1837	267416	330	1	922	3	Y	532	585	1			195
							585	9									
07	0	W	1483	-0-	1483	268899	253	1	823	3	Y	370	349	1			216
							407	9									
08	0	W	1325	-0-	1325	270224	330	1	569	3	Y	387	532	1			71
							426	9									
09	0	W	710	-0-	710	270934	297	1	247	3	Y	151	126	1			96
							166	9									
10	0	W	1007	-0-	1007	271941	330	1	319	3	Y	325	183	1			238
							358	9									
11	0	W	732	-0-	732	272673	327	1	90	3	Y	286	357	1			167
							315	9									
12	0	W	1339	-0-	1339	274012	271	1	958	3	Y	100	139	1			128
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 18,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,855

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 265036 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 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	5921	X	5224	-0-	-697	-0-	62 477	1 9	4685	3	Y	434	538	1			92
02	5348	X	4145	-0-	-1203	-0-	56 594	1 9	3495	3	Y	540	523	1			109
03	DLQ G-10		2588	-0-	2588	2588	56 193	1 9	2339	3	Y	175	181	1			103
04	DLQ G-10		2886	-0-	2886	5474	44 199	1 9	2643	3	Y	181	179	1			105
05	DLQ G-10		1858	-0-	1858	7332	28 296	1 9	1534	3	Y	269	188	1			186
06	DLQ G-10		2722	-0-	2722	10054	50 391	1 9	2281	3	Y	355	360	1			181
07	DLQ G-10		2187	-0-	2187	12241	46 274	1 9	1867	3	Y	249	179	1			251
08	14951	X	2710	-0-	-12241	-0-	62 317	1 9	2331	3	Y	288	359	1			180
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	50 221	1 9	1763	3	Y	201	178	1			203
10	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	61 283	1 9	2078	3	Y	257	162	1			298
11	2730	X	2325	-0-	-405	-0-	60 286	1 9	1979	3	Y	260	376	1			182
*12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	61 420	1 9	2468	3	Y	382	174	1			390

TOTAL GAS PROD: 34,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,591

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 265289 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8416	-0-	-202	-0-	839 769	1 9	6808	3	N	699	519	1			277
02	7784	X	5826	-0-	-1958	-0-	812 408	1 9	4606	3	N	371	523	1			125
03	DLQ G-10		3174	-0-	3174	3174	895 370	1 9	1909	3	N	336	361	1			100
04	DLQ G-10		5921	-0-	5921	9095	895 413	1 9	4613	3	N	375	348	1			127
05	DLQ G-10		9074	-0-	9074	18169	630 662	1 9	7782	3	N	602	538	1			191
06	DLQ G-10		2271	-0-	2271	20440	145 678	1 9	1448	3	N	616	532	1			275
07	DLQ G-10		4150	-0-	4150	24590	291 960	1 9	2899	3	N	873	1050	1			98
08	29709	X	5119	-0-	-24590	-0-	265 1218	1 9	3636	3	N	1107	1028	1			177
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	260 913	1 9	2032	3	N	830	897	1			110
*10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	246 939	1 9	2544	3	N	854	719	1			245
*11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	401 1026	1 9	2602	3	N	933	901	1			277
*12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	5 992	1 9	3308	3	N	902	899	1			280

TOTAL GAS PROD: 59,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,498

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9010 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	457	-0-	-287	-0-	300	1	157	9	N	143	161	1			163
02	644	N	431	-0-	-213	-0-	273	1	158	9	N	144	180	1			127
03	651	N	366	-0-	-285	-0-	209	1	157	9	N	143					270
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	275	1	177	9	N	161	179	1			252
05	0	Z	519	-0-	519	519	341	1	178	9	N	162	172	1			242
06	0	Z	80	-0-	80	599	55	1	25	9	N	23	175	1			90
07	0	Z	451	-0-	451	1050	286	1	165	9	N	150					240
08	0	Z	160	-0-	160	1210	99	1	61	9	N	55	186	1			109
09	0	Z	268	-0-	268	1478	220	1	48	9	N	44					153
10	0	Z	608	-0-	608	2086	465	1	143	9	N	130					283
11	0	Z	858	-0-	858	2944	585	1	273	9	N	248	370	1			161
12	0	Z	1005	-0-	1005	3949	756	1	249	9	N	226	180	1			207

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 01 RRCID -> 265861 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	2480	1	2230	3	Y	985	1095	1			109
							1084	9									
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	760	1	1974	3	Y	624	632	1			101
							686	9									
03	DLQ G-10		3637	-0-	3637	3637	323	1	2152	3	Y	1056	1032	1			125
							1162	9									
04	DLQ G-10		3212	-0-	3212	6849	198	1	1228	3	Y	1624	1530	1			219
							1786	9									
05	DLQ G-10		2711	-0-	2711	9560	128	1	727	3	Y	1687	1848	1			58
							1856	9									
06	DLQ G-10		2662	-0-	2662	12222	925	1	908	3	Y	754	687	1			125
							829	9									
07	DLQ G-10		2757	-0-	2757	14979	1318	1	655	3	Y	713	738	1			100
							784	9									
08	16475	X	1496	-0-	-14979	-0-	332	1	439	3	Y	659	715	1			44
							725	9									
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1094	1	2412	3	Y	291	310	1			25
							320	9									
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	1431	1	2189	3	Y	1021	902	1			144
							1123	9									
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	544	1	2475	3	Y	915	918	1			141
							1007	9									
*12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	527	1	1862	3	Y	933	864	1			210
							1026	9									

TOTAL GAS PROD: 41,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,262

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 266319 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 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	233128	X	1799	-0-	-231329	-0-	320 459	1 9	1020	3	N	417	550	1			127
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	500 543	1 9	1966	3	N	494	361	1			260
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	341 706	1 9	2137	3	N	642	720	1			182
04	3000	N	3321	-0-	321	321	330 730	1 9	2261	3	N	664	716	1			130
05	3642	X	3321	-0-	-321	-0-	341 689	1 9	2291	3	N	626	532	1			224
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	319 480	1 9	2432	3	N	436	537	1			123
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	209 766	1 9	2084	3	N	696	537	1			282
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	330 726	1 9	2704	3	N	660	708	1			234
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	330 631	1 9	2512	3	N	574	680	1			128
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	324 526	1 9	1833	3	N	478	359	1			247
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	323 352	1 9	1541	3	N	320	353	1			214
*12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	329 666	1 9	1660	3	N	605	535	1			284

TOTAL GAS PROD: 35,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,612

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 266320 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 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	0	W	10041	-0-	10041	1036041	6 4109	1 9	5926	3	Y	3735	3402	1			412
02	0	W	10553	-0-	10553	1046594	586 3221	1 9	6746	3	Y	2928	3067	1			273
03	0	W	8784	-0-	8784	1055378	406 3595	1 9	4783	3	Y	3268	3319	1			222
04	0	W	9861	-0-	9861	1065239	55 3333	1 9	6473	3	Y	3030	2946	1			306
05	1077859	X	12620	-0-	-1065239	-0-	28 3257	1 9	9335	3	Y	2961	2971	1			296
06	10200	X	10041	-0-	-159	-0-	36 2861	1 9	7144	3	Y	2601	2729	1			168
07	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	45 2740	1 9	8562	3	Y	2491	2413	1			246
08	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	63 2663	1 9	10485	3	Y	2421	2558	1			109
09	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	74 2470	1 9	6891	3	Y	2245	2293	1			61
*10	7347	X	4165	-0-	-3182	-0-	868 860	1 9	2437	3	Y	782	741	1			102
*11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	9 888	1 9	3379	3	Y	807	768	1			141
*12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	14 897	1 9	3970	3	Y	815	834	1			122

TOTAL GAS PROD: 109,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,084

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 268337 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 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	0	W	5606	-0-	5606	277838	360 589	1 9	4657	3	N	535	549	1			77
02	0	W	2636	-0-	2636	280474	545 881	1 9	1210	3	N	801	870	1			8
03	0	W	5301	-0-	5301	285775	207 1106	1 9	3988	3	N	1005	1006	1			7
04	DLQ G-10		6221	-0-	6221	291996	207 791	1 9	5223	3	N	719	695	1			31
05	294775	X	2779	-0-	-291996	-0-	207 700	1 9	1872	3	N	636	537	1			130
06	5250	X	3857	-0-	-1393	-0-	620 840	1 9	2397	3	N	764	779	1			115
07	5425	X	3834	-0-	-1591	-0-	713 768	1 9	2353	3	N	698	738	1			75
08	3829	X	3827	-0-	-2	-0-	537 843	1 9	2447	3	N	766	698	1			143
09	2730	X	2230	-0-	-500	-0-	192 704	1 9	1334	3	N	640	481	1			302
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	245 546	1 9	2548	3	N	496	601	1			197
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	192 162	1 9	2665	3	N	147	139	1			205
12	2821	X	1576	-0-	-1245	-0-	248 185	1 9	1143	3	N	168	156	1			217

TOTAL GAS PROD: 44,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,375

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 268369 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 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	12400	X	1433	-0-	-10967	-0-	520 359	1 9	554	3	N	326	321	1			185
02	11200	X	1315	-0-	-9885	-0-	560 293	1 9	462	3	N	266	361	1			90
03	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	600 394	1 9	1352	3	N	358	181	1			267
04	DLQ G-10		728	-0-	728	3074	480	1	248	9	N	225	359	1			133
05	DLQ G-10		344	-0-	344	3418	160 123	1 9	61	3	N	112	76	1			169
06	8248	X	4830	-0-	-3418	-0-	460 640	1 9	3730	3	N	582	619	1			132
07	3100	N	4159	-0-	1059	1059	380 1070	1 9	2709	3	N	973	889	1			216
08	3100	N	6859	-0-	3759	4818	620 730	1 9	5509	3	N	664	702	1			178
09	14404	X	9586	-0-	-4818	-0-	600 833	1 9	8153	3	N	757	692	1			243
10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	620 711	1 9	6534	3	N	646	721	1			168
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	544 303	1 9	2476	3	N	275	170	1			273
*12	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	602 803	1 9	6568	3	N	730	726	1			277

TOTAL GAS PROD: 50,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,914

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 268382 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 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	31279	X	17941	-0-	-13338	-0-	1666 2824	1 9	13451	3	Y	2567	2384	1			477
02	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	1136 4271	1 9	15912	3	Y	3883	3858	1			502
03	DLQ G-10		24105	-0-	24105	24105	857 11760	1 9	11488	3	Y	10691	10975	1			218
04	DLQ G-10		18454	-0-	18454	42559	843 6266	1 9	11345	3	Y	5696	5746	1			168
05	DLQ G-10		12971	-0-	12971	55530	1129 3163	1 9	8679	3	Y	2875	2847	1			196
06	66205	X	10675	-0-	-55530	-0-	582 3242	1 9	6851	3	Y	2947	2981	1			162
07	16988	X	11491	-0-	-5497	-0-	1395 2696	1 9	7400	3	Y	2451	2385	1			228
08	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	1300 2578	1 9	8980	3	Y	2344	2368	1			204
09	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	939 3318	1 9	5574	3	Y	3016	3136	1			84
10	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	989 4084	1 9	6736	3	Y	3713	3756	1			41
11	9600	X	6472	-0-	-3128	-0-	813 2306	1 9	3353	3	Y	2096	2122	1			15
12	9920	X	6192	-0-	-3728	-0-	527 1636	1 9	4029	3	Y	1487	1297	1			205

TOTAL GAS PROD: 164,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,766

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

01	14B2 EXT		1254	-0-	1254	85306	460 397	1 9	397	3	N	361	349	1			105
02	14B2 EXT		1510	-0-	1510	86816	520 569	1 9	421	3	N	517	532	1			90
03	14B2 EXT		776	-0-	776	87592	600	1	176	9	N	160	181	1			69
04	14B2 EXT		1732	-0-	1732	89324	560 839	1 9	333	3	N	763	738	1			94
05	90118	X	794	-0-	-89324	-0-	420 356	1 9	18	3	N	324	179	1			239
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	500 503	1 9	979	3	N	457	350	1			346
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	520 513	1 9	696	3	N	466	528	1			284
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	341 569	1 9	1713	3	N	517	526	1			275
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	330 479	1 9	1323	3	N	435	334	1			376
10	764	X	764	-0-	-0-	-0-	337 310	1 9	117	3	N	282	350	1			308
11	753	X	753	-0-	-0-	-0-	290	1	463	9	N	421	339	1			390
12	2201	N	689	-0-	-1512	-0-	310 347	1 9	32	3	N	315	361	1			344

TOTAL GAS PROD: 16,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,018

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 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	39060	X	1961	-0-	-37099	-0-	787	1	1000	3	N	158					283
							174	9									
02	35280	X	3595	-0-	-31685	-0-	690	1	2765	3	N	127	170	1			240
							140	9									
03	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1165	1	439	3	N	146	181	1			205
							161	9									
04	1890	X	1274	-0-	-616	-0-	1165	1	109	9	N	99	184	1			120
05	3968	X	1876	-0-	-2092	-0-	1560	1	172	3	N	131					251
							144	9									
06	0	W	1101	-0-	1101	1101	765	1	185	3	N	137	173	1			215
							151	9									
07	0	W	2280	-0-	2280	3381	2168	1	112	9	N	102	175	1			142
08	5717	X	2336	-0-	-3381	-0-	2139	1	39	3	N	144	178	1			108
							158	9									
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2392	1	110	9	N	100					208
10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2295	1	110	9	N	100	174	1			134
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	109	1	711	3	N	403	519	1			18
							443	9									
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 22,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,647

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271371 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

01	84537	X	24599	-0-	-59938	-0-	24	1	21454	3	Y	2837	2566	1			325
							3121	9									
02	76356	X	19877	-0-	-56479	-0-	1278	1	16201	3	Y	2180	2313	1			192
							2398	9									
03	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	1396	1	16445	3	Y	2455	2504	1			143
							2701	9									
04	22860	X	21491	-0-	-1369	-0-	159	1	18761	3	Y	2337	2222	1			258
							2571	9									
05	24614	X	21499	-0-	-3115	-0-	57	1	18949	3	Y	2266	2241	1			283
							2493	9									
06	23820	X	16567	-0-	-7253	-0-	71	1	14306	3	Y	1991	2059	1			215
							2190	9									
07	22196	X	16981	-0-	-5215	-0-	78	1	14802	3	Y	1910	1820	1			305
							2101	9									
08	22196	X	19835	-0-	-2361	-0-	106	1	17698	3	Y	1846	1929	1			222
							2031	9									
09	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	125	1	11618	3	Y	1680	1730	1			172
							1848	9									
10	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	868	1	16493	3	Y	3502	3377	1			297
							3852	9									
11	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	31	1	11856	3	Y	2711	2573	1			435
							2982	9									
*12	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	45	1	12553	3	Y	2913	2960	1			388
							3204	9									

TOTAL GAS PROD: 226,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,628

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271456 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52483	X	14990	-0-	-37493	-0-	10980	3	4010	9	N	3645	4027	1			233
02	47404	X	12781	-0-	-34623	-0-	760	1	9397	3	N	2385	2377	1			241
							2624	9									
03	52483	X	14114	-0-	-38369	-0-	1454	1	9671	3	N	2717	2653	1			305
							2989	9									
04	50790	X	14851	-0-	-35939	-0-	1825	1	11314	3	N	1556	1529	1			332
							1712	9									
05	14136	X	14005	-0-	-131	-0-	1895	1	11188	3	N	838	870	1			300
							922	9									
06	13680	X	11621	-0-	-2059	-0-	625	1	9356	3	N	1491	1334	1			457
							1640	9									
07	15655	X	11782	-0-	-3873	-0-	1318	1	9090	3	N	1249	1313	1			393
							1374	9									
08	15345	X	13906	-0-	-1439	-0-	5530	1	7303	3	N	975	1072	1			296
							1073	9									
09	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	4093	1	9022	3	N	1401	1515	1			182
							1541	9									
10	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	4315	1	6599	3	N	1086	977	1			291
							1195	9									
11	9450	X	6550	-0-	-2900	-0-	1023	1	4651	3	N	796	814	1			273
							876	9									
12	9765	X	4895	-0-	-4870	-0-	883	1	3119	3	N	812	736	1			349
							893	9									

TOTAL GAS PROD: 146,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,951

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 271481 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 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	0	W	16170	-0-	16170	406560	764	1	15198	3	Y	189	171	1			109
							208	9									
02	0	W	7305	-0-	7305	413865	439	1	6426	3	Y	400	398	1			111
							440	9									
03	0	W	6371	-0-	6371	420236	412	1	5617	3	Y	311	320	1			102
							342	9									
04	0	W	7373	-0-	7373	427609	839	1	5709	3	Y	750	730	1			122
							825	9									
05	0	W	12204	-0-	12204	439813	771	1	8824	3	Y	2372	2381	1			113
							2609	9									
06	0	W	13148	-0-	13148	452961	452	1	8750	3	Y	3587	3496	1			204
							3946	9									
07	0	W	9544	-0-	9544	462505	589	1	5934	3	Y	2746	2912	1			38
							3021	9									
08	473044	X	10539	-0-	-462505	-0-	518	1	7397	3	Y	2385	2381	1			42
							2624	9									
09	13140	X	8773	-0-	-4367	-0-	647	1	6312	3	Y	1649	1672	1			19
							1814	9									
10	13578	X	7799	-0-	-5779	-0-	378	1	4914	3	Y	2279	2233	1			65
							2507	9									
11	13140	X	7282	-0-	-5858	-0-	299	1	5104	3	Y	1708	1620	1			153
							1879	9									
*12	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	837	1	8711	3	Y	1780	1515	1			418
							1958	9									

TOTAL GAS PROD: 118,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,156

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 271510 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 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	0	Z	10852	-0-	10852	231263	1500 1856	1 9	7496	3	N	1687	1868	1			202
02	0	Z	8819	-0-	8819	240082	1176 1340	1 9	6303	3	N	1218	1202	1			218
03	0	Z	8961	-0-	8961	249043	1350 1955	1 9	5656	3	N	1777	1738	1			257
04	0	Z	9595	-0-	9595	258638	1350 1460	1 9	6785	3	N	1327	1347	1			237
05	267385	X	8747	-0-	-258638	-0-	1711 1090	1 9	5946	3	N	991	1030	1			198
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	796 953	1 9	6231	3	N	866	857	1			207
07	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	465 1604	1 9	16343	3	N	1458	1395	1			270
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	341 1476	1 9	8256	3	N	1342	1314	1			298
09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	1499 1108	1 9	8149	3	N	1007	1192	1			113
10	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	1550 1404	1 9	17741	3	N	1276	1076	1			313
11	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	2475 947	1 9	17117	3	N	861	891	1			283
12	13950	X	11592	-0-	-2358	-0-	1147 1461	1 9	8984	3	N	1328	1253	1			358

TOTAL GAS PROD: 147,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,138

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 271685 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6426	-0-	6426	484384	139 1221	1 9	5066	3	Y	1110	1023	1			329
02	0	W	7958	-0-	7958	492342	370 1093	1 9	6495	3	Y	994	1137	1			186
03	0	W	8886	-0-	8886	501228	634 1034	1 9	7218	3	Y	940	906	1			220
04	0	W	7615	-0-	7615	508843	634 768	1 9	6213	3	Y	698	684	1			234
05	514061	X	5218	-0-	-508843	-0-	729 777	1 9	3712	3	Y	706	728	1			212
06	8610	X	692	-0-	-7918	-0-	106 140	1 9	446	3	Y	127	160	1			179
07	8897	X	7701	-0-	-1196	-0-	569 1004	1 9	6128	3	Y	913	880	1			212
08	8897	X	5773	-0-	-3124	-0-	317 1096	1 9	4360	3	Y	996	1058	1			150
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	603 936	1 9	4763	3	Y	851	886	1			115
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	630 890	1 9	4316	3	Y	809	719	1			205
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	258 869	1 9	4209	3	Y	790	730	1			265
*12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	126 725	1 9	4963	3	Y	659	741	1			183

TOTAL GAS PROD: 73,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,593

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 271697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19434	-0-	19434	422954	210	1	14672	3	Y	4138	4395	1			435
							4552	9									
02	0	W	14887	-0-	14887	437841	760	1	9950	3	Y	3797	3866	1			366
							4177	9									
03	0	W	18246	-0-	18246	456087	1785	1	11876	3	Y	4168	4229	1			305
							4585	9									
04	470782	X	14695	-0-	-456087	-0-	1633	1	10126	3	Y	2669	2772	1			202
							2936	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1127	1079	1			250
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	1692	1796	1			146
							1861	9									
07	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	1318	1	4518	3	Y	2481	2382	1			245
							2729	9									
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	93	1	1385	3	Y	1357	1392	1			210
							1493	9									
09	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	360	1	9748	3	Y	1012	1023	1			199
							1113	9									
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	1027	1068	1			158
11	8280	X	8231	-0-	-49	-0-	958	1	4009	3	Y	2967	2789	1			336
							3264	9									
*12	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	2238	1	7902	3	Y	4349	4121	1			564
							4784	9									

TOTAL GAS PROD: 115,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,784

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 272047 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 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	0	Z	10047	-0-	10047	308268	1251	1	4673	3	Y	3748	3710	1			323
							4123	9									
02	0	Z	8107	-0-	8107	316375	1232	1	4423	3	Y	2229	2451	1			101
							2452	9									
03	0	Z	5836	-0-	5836	322211	660	1	2964	3	Y	2011	1930	1			182
							2212	9									
04	0	Z	5014	-0-	5014	327225	660	1	2494	3	Y	1691	1278	1			595
							1860	9									
05	0	Z	12116	-0-	12116	339341	1080	1	8662	3	Y	2158	2553	1			200
							2374	9									
06	0	Z	8200	-0-	8200	347541	1080	1	4411	3	Y	2463	2465	1			198
							2709	9									
07	0	Z	8063	-0-	8063	355604	1054	1	4391	3	Y	2380	2492	1			86
							2618	9									
08	T. A.		6349	-0-	6349	361953	775	1	3332	3	Y	2038	1858	1			266
							2242	9									
09	T. A.		7229	-0-	7229	369182	840	1	4528	3	Y	1692	1763	1			195
							1861	9									
10	T. A.		6652	-0-	6652	375834	1178	1	3069	3	Y	2186	2117	1			264
							2405	9									
11	T. A.		10691	-0-	10691	386525	770	1	7735	3	Y	1987	1923	1			328
							2186	9									
12	T. A.		8761	-0-	8761	395286	868	1	6168	3	Y	1568	1757	1			139
							1725	9									

TOTAL GAS PROD: 97,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,151

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 272048 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	9152	-0-	9152	173903	2829	1	5422	3	N	819	808	1			220
							901	9									
02	0	Z	8289	-0-	8289	182192	1888	1	5436	3	N	877	890	1			207
							965	9									
03	0	Z	9851	-0-	9851	192043	1503	1	7740	3	N	553	708	1			52
							608	9									
04	0	Z	8607	-0-	8607	200650	1400	1	6337	3	N	791	625	1			218
							870	9									
05	0	Z	5281	-0-	5281	205931	2135	1	2579	3	N	515	576	1			157
							567	9									
06	0	Z	8639	-0-	8639	214570	1571	1	6630	3	N	398	351	1			204
							438	9									
07	0	W	5759	-0-	5759	220329	465	1	4710	3	N	531	502	1			233
							584	9									
08	0	W	13614	-0-	13614	233943	868	1	11672	3	N	976	1026	1			183
							1074	9									
09	0	W	8554	-0-	8554	242497	1629	1	6498	3	N	388	363	1			208
							427	9									
10	0	W	9774	-0-	9774	252271	1726	1	7400	3	N	589	714	1			83
							648	9									
11	0	W	2370	-0-	2370	254641	640	1	1315	3	N	377	371	1			89
							415	9									
12	0	W	5096	-0-	5096	259737	653	1	4039	3	N	367					456
							404	9									

TOTAL GAS PROD: 94,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,181

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 272052 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 16205 PERF.11914 - 16076

01	0	W	12005	-0-	12005	1057169	463	1	11184	3	N	325	181	1			307
							358	9									
02	0	W	17095	-0-	17095	1074264	1500	1	15151	3	N	404	569	1			142
							444	9									
03	0	W	22941	-0-	22941	1097205	458	1	21910	3	N	521	491	1			172
							573	9									
04	0	W	18573	-0-	18573	1115778	458	1	17818	3	N	270	184	1			258
							297	9									
05	0	W	17556	-0-	17556	1133334	347	1	16768	3	N	401	554	1			105
							441	9									
06	0	W	18660	-0-	18660	1151994	733	1	17451	3	N	433	363	1			175
							476	9									
07	1170681	X	18687	-0-	-1151994	-0-	12272	3	4533	4	N	1711	1590	1			296
							1882	9									
08	37591	X	37591	-0-	-0-	-0-	775	1	34544	3	N	2065	2104	1			257
							2272	9									
09	26692	X	26692	-0-	-0-	-0-	154	1	25308	3	N	1118	1202	1			173
							1230	9									
10	30882	X	30882	-0-	-0-	-0-	2869	1	27657	3	N	324	351	1			146
							356	9									
11	36390	X	9123	-0-	-27267	-0-	3142	1	5233	3	N	680	726	1			100
							748	9									
12	37603	X	16208	-0-	-21395	-0-	2694	1	12811	3	N	639	546	1			193
							703	9									

TOTAL GAS PROD: 246,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,891

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 272058 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	8525	-0-	8525	289507	548	1	7273	3	N	640	542	1			186
							704	9									
02	0	Z	13035	-0-	13035	302542	1024	1	11110	3	N	819	965	1			40
							901	9									
03	0	Z	4516	-0-	4516	307058	492	1	3616	3	N	371	316	1			95
							408	9									
04	0	Z	4334	-0-	4334	311392	680	1	2990	3	N	604	647	1			52
							664	9									
05	0	Z	2177	-0-	2177	313569	475	1	1267	3	N	395	435	1			12
							435	9									
06	14B2 EXT		2102	-0-	2102	315671	136	1	1623	3	N	312	272	1			52
							343	9									
07	319821	X	4150	-0-	-315671	-0-	39	1	3770	3	N	310	246	1			116
							341	9									
08	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	19	1	7326	3	N	332	438	1			10
							365	9									
09	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	123	1	7080	3	N	373	357	1			26
							410	9									
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	220	1	3867	3	N	618	456	1			188
							680	9									
11	7470	X	4114	-0-	-3356	-0-	78	1	3530	3	N	460	501	1			147
							506	9									
12	7874	X	5035	-0-	-2839	-0-	444	1	4109	3	N	438	483	1			102
							482	9									

TOTAL GAS PROD: 68,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,672

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 272243 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 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	0	W	12104	-0-	12104	532004	878	1	11124	3	Y	93	174	1			96
							102	9									
02	0	W	19530	-0-	19530	551534	888	1	18525	3	Y	106					202
							117	9									
03	0	W	11268	-0-	11268	562802	978	1	10178	3	Y	102	175	1			129
							112	9									
04	0	W	11340	-0-	11340	574142	978	1	10277	3	Y	77					206
							85	9									
05	0	W	15596	-0-	15596	589738	691	1	14815	3	Y	82	171	1			117
							90	9									
06	604550	X	14812	-0-	-589738	-0-	528	1	14181	3	Y	94					211
							103	9									
07	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	619	1	16055	3	Y	82	177	1			116
							90	9									
08	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	668	1	14946	3	Y	68					184
							75	9									
09	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	687	1	11737	3	Y	2					186
							2	9									
10	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	690	1	11816	3	Y	69	174	1			81
							76	9									
11	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	127	1	8296	3	Y	55					136
							61	9									
*12	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	258	1	10394	3	Y	87					223
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 161,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 272703 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 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	0		26783	-0-	26783	76666	883	1	17566	3	N	7576	8373	1			218
							8334	9									
02	94919	X	18253	-0-	-76666	-0-	845	1	12383	3	N	4568	4573	1			213
							5025	9									
03	30845	X	17970	-0-	-12875	-0-	890	1	12122	3	N	4507	4249	1			471
							4958	9									
04	29850	X	15629	-0-	-14221	-0-	1510	1	10283	3	N	3487	3327	1			631
							3836	9									
05	30845	X	26200	-0-	-4645	-0-	1578	1	18056	3	N	5969	6121	1			479
							6566	9									
06	29850	X	25377	-0-	-4473	-0-	1070	1	20690	3	N	3288	3227	1			540
							3617	9									
07	30845	X	19639	-0-	-11206	-0-	1452	1	14637	3	N	3227	3418	1			349
							3550	9									
08	30845	X	21340	-0-	-9505	-0-	1157	1	16519	3	N	3331	3288	1			392
							3664	9									
09	25380	X	17726	-0-	-7654	-0-	1424	1	13896	3	N	2187	2406	1			173
							2406	9									
10	26226	X	16297	-0-	-9929	-0-	986	1	12805	3	N	2278	2233	1			218
							2506	9									
11	25380	X	11596	-0-	-13784	-0-	549	1	9372	3	N	1523	1437	1			304
							1675	9									
12	21266	X	10050	-0-	-11216	-0-	837	1	7464	3	N	1590	1344	1			550
							1749	9									

TOTAL GAS PROD: 226,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,531

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 273056 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	15811	-0-	15811	374191	1483	1	12212	3	N	1924	2056	1			247
							2116	9									
02	0	Z	12819	-0-	12819	387010	1272	1	9513	3	N	1849	1823	1			273
							2034	9									
03	0	Z	14393	-0-	14393	401403	1251	1	11028	3	N	1922	1981	1			214
							2114	9									
04	0	Z	13441	-0-	13441	414844	1198	1	10519	3	N	1567	1428	1			353
							1724	9									
05	0	Z	10435	-0-	10435	425279	568	1	8202	3	N	1514	1734	1			133
							1665	9									
06	0	Z	10500	-0-	10500	435779	673	1	8046	3	N	1619	1613	1			139
							1781	9									
07	0	Z	14315	-0-	14315	450094	1054	1	11620	3	N	1492	1523	1			108
							1641	9									
08	0	Z	12823	-0-	12823	462917	775	1	10704	3	N	1222	1002	1			328
							1344	9									
09	14B2	EXT	12867	-0-	12867	475784	151	1	10265	3	N	2228	2318	1			238
							2451	9									
10	14B2	EXT	12157	-0-	12157	487941	622	1	10020	3	N	1377	1393	1			222
							1515	9									
11	14B2	EXT	9380	-0-	9380	497321	515	1	8139	3	N	660	671	1			211
							726	9									
12	14B2	EXT	6353	-0-	6353	503674	961	1	4908	3	N	440	382	1			269
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 145,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,814

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273066 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 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	0	W	9602	-0-	9602	72321	50	1	8165	3	N	1261	1339	1			267
							1387	9									
02	0	W	4018	-0-	4018	76339	1144	1	2228	3	N	587	644	1			210
							646	9									
03	0	W	1710	-0-	1710	78049	978	1	149	3	N	530	661	1			79
							583	9									
04	0	W	3529	-0-	3529	81578	1329	1	1528	3	N	611	340	1			350
							672	9									
05	0	W	2375	-0-	2375	83953	1080	1	247	3	N	953	1033	1			270
							1048	9									
06	0	W	1410	-0-	1410	85363	107	1	681	3	N	565	701	1			134
							622	9									
07	0	W	2068	-0-	2068	87431	1054	3	1014	9	N	922	884	1			172
08	0	W	3211	-0-	3211	90642	775	1	2032	3	N	367	330	1			209
							404	9									
09	0	W	4921	-0-	4921	95563	1819	1	2608	3	N	449	478	1			180
							494	9									
10	0	W	9920	-0-	9920	105483	1116	1	8143	3	N	601	686	1			95
							661	9									
11	0	W	946	-0-	946	106429	741	1	205	9	N	186	189	1			92
12	0	W	1013	-0-	1013	107442	868	1	145	9	N	132					224

TOTAL GAS PROD: 44,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,164

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 273107 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

01	0	Z	8198	-0-	8198	98860	1500	1	6167	3	N	483	473	1			167
							531	9									
02	0	Z	5155	-0-	5155	104015	1505	1	2659	3	N	901	880	1			188
							991	9									
03	0	Z	4989	-0-	4989	109004	1420	1	2746	3	N	748	672	1			264
							823	9									
04	0	Z	4045	-0-	4045	113049	1471	1	1804	3	N	700	711	1			253
							770	9									
05	0	Z	2894	-0-	2894	115943	787	1	1543	3	N	513	531	1			235
							564	9									
06	0	Z	1526	-0-	1526	117469	744	1	530	3	N	229	356	1			108
							252	9									
07	0	Z	1478	-0-	1478	118947	465	1	453	3	N	509	539	1			78
							560	9									
08	0	Z	2458	-0-	2458	121405	341	1	1247	3	N	791	680	1			189
							870	9									
09	0	Z	1846	-0-	1846	123251	97	1	1090	3	N	599	672	1			116
							659	9									
10	0	Z	5409	-0-	5409	128660	1344	1	3242	3	N	748	708	1			156
							823	9									
11	0	Z	2118	-0-	2118	130778	608	1	1031	3	N	435	341	1			250
							479	9									
12	0	Z	1624	-0-	1624	132402	496	1	741	3	N	352	510	1			92
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 41,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,008

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273152 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 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	0	W	11327	-0-	11327	52320	1605 850	1 9	8872	3	N	773	768	1			273
02	0	W	12175	-0-	12175	64495	1804 745	1 9	9626	3	N	677	697	1			253
03	0	W	10227	-0-	10227	74722	1450 474	1 9	8303	3	N	431	470	1			214
04	0	W	13581	-0-	13581	88303	1400 865	1 9	11316	3	N	786	712	1			288
05	0	W	13573	-0-	13573	101876	2125 685	1 9	10763	3	N	623	658	1			253
06	0	W	9764	-0-	9764	111640	1047 481	1 9	8236	3	N	437	527	1			163
07	0	W	10634	-0-	10634	122274	465 308	1 9	9861	3	N	280	177	1			266
08	0	W	14208	-0-	14208	136482	868 458	1 9	12882	3	N	416	513	1			169
09	0	W	14189	-0-	14189	150671	2301 529	1 9	11359	3	N	481	530	1			120
10	0	W	9295	-0-	9295	159966	1860 536	1 9	6899	3	N	487	356	1			251
11	0	W	15625	-0-	15625	175591	3358 517	1 9	11750	3	N	470	518	1			203
12	0	W	13403	-0-	13403	188994	1147 490	1 9	11766	3	N	445	189	1			459

TOTAL GAS PROD: 148,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,306

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273590 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 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	0	W	50477	-0-	50477	410839	412 3064	1 9	47001	3	N	2785	2844	1			194
02	0	W	41308	-0-	41308	452147	56 2677	1 9	38575	3	N	2434	2368	1			260
03	0	W	43697	-0-	43697	495844	39 2643	1 9	41015	3	N	2403	2565	1			98
04	0	W	37490	-0-	37490	533334	60 2015	1 9	35415	3	N	1832	1727	1			203
05	0	W	34746	-0-	34746	568080	29 2267	1 9	32450	3	N	2061	1959	1			305
06	0	W	31080	-0-	31080	599160	29267	3	1813	9	N	1648	1540	1			413
07	0	W	30336	-0-	30336	629496	93 1499	1 9	28744	3	N	1363	1612	1			164
08	0	W	27891	-0-	27891	657387	93 1426	1 9	26372	3	N	1296	1270	1			190
09	0	W	25785	-0-	25785	683172	90 2429	1 9	23266	3	N	2208	2250	1			148
10	706853	X	23681	-0-	-683172	-0-	93 1394	1 9	22194	3	N	1267	1217	1			198
11	31080	X	22864	-0-	-8216	-0-	2048 1220	1 9	19596	3	N	1109	1066	1			241
12	30349	X	30031	-0-	-318	-0-	93 1298	1 9	28640	3	N	1180	1079	1			342

TOTAL GAS PROD: 399,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,586

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274150 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 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	0	W	66230	-0-	66230	633842	248	1	63328	3	N	2413	2577	1			158
							2654	9									
02	0	W	59641	-0-	59641	693483	168	1	57265	3	N	2007	1981	1			184
							2208	9									
03	0	W	62458	-0-	62458	755941	1500	1	58383	3	N	2341	2383	1			142
							2575	9									
04	0	W	50511	-0-	50511	806452	792	1	47967	3	N	1593	1600	1			135
							1752	9									
05	0	W	71107	-0-	71107	877559	192	1	67881	3	N	2758	2773	1			120
							3034	9									
06	0	W	46122	-0-	46122	923681	982	1	43236	3	N	1731	1804	1			47
							1904	9									
07	0	W	47163	-0-	47163	970844	93	1	45081	3	N	1808	1830	1			25
							1989	9									
08	0	W	47699	-0-	47699	1018543	350	1	45407	3	N	1765	1772	1			18
							1942	9									
09	0	W	47722	-0-	47722	1066265	150	1	45798	3	N	1613	1595	1			38
							1774	9									
10	0	W	47978	-0-	47978	1114243	939	1	44753	3	N	2078	2098	1			18
							2286	9									
11	0	W	47529	-0-	47529	1161772	4142	1	41493	3	N	1722	1501	1			239
							1894	9									
12	0	W	22894	-0-	22894	1184666	379	1	21107	3	N	1280	1336	1			183
							1408	9									

TOTAL GAS PROD: 617,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,109

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274405 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12182	-0-	12182	149041	939	1	8757	3	N	2260	2681	1			212
							2486	9									
02	0	W	11489	-0-	11489	160530	1336	1	7418	3	N	2486	2489	1			209
							2735	9									
03	0	W	15971	-0-	15971	176501	426	1	11023	3	N	4111	4279	1			41
							4522	9									
04	0	W	16351	-0-	16351	192852	413	1	12078	3	N	3509	3243	1			307
							3860	9									
05	0	W	13617	-0-	13617	206469	586	1	10209	3	N	2565	2564	1			308
							2822	9									
06	0	W	13146	-0-	13146	219615	283	1	10035	3	N	2571	2686	1			193
							2828	9									
07	0	W	14536	-0-	14536	234151	589	1	10953	3	N	2722	2746	1			169
							2994	9									
08	0	W	7807	-0-	7807	241958	899	1	4796	3	N	1920	1734	1			355
							2112	9									
*09	0	W	17601	-0-	17601	259559	322	1	13122	3	N	3779	3802	1			332
							4157	9									
10	0	W	21058	-0-	21058	280617	794	1	19853	3	N	374	543	1			163
							411	9									
11	0	W	13441	-0-	13441	294058	894	1	11056	3	N	1355	1215	1			303
							1491	9									
12	0	W	6351	-0-	6351	300409	1091	1	3975	3	N	1168	1086	1			385
							1285	9									

TOTAL GAS PROD: 163,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,820

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274532 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24370	-0-	24370	60057	1748 4995	1 9	17627	3	N	4541	4823	1			280
02	89513	X	29456	-0-	-60057	-0-	1176 5189	1 9	23091	3	N	4717	4614	1			383
03	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	1500 5265	1 9	24006	3	N	4786	4931	1			238
04	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	1500 4536	1 9	19274	3	N	4124	3961	1			401
05	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	2285 4410	1 9	18843	3	N	4009	4171	1			239
06	28876	X	28876	-0-	-0-	-0-	2141 2726	1 9	24009	3	N	2478	2260	1			457
07	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	1054 2550	1 9	20882	3	N	2318	2561	1			214
08	23478	X	23478	-0-	-0-	-0-	775 3194	1 9	19509	3	N	2904	2715	1			403
09	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	2263 2813	1 9	18336	3	N	2557	2532	1			428
10	21731	X	9725	-0-	-12006	-0-	794 2404	1 9	6527	3	N	2185	2321	1			292
11	21030	X	15795	-0-	-5235	-0-	3709 2019	1 9	10067	3	N	1835	1782	1			345
*12	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	961 2327	1 9	9265	3	N	2115	2224	1			236

TOTAL GAS PROD: 273,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,569

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 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	0	W	2117	-0-	2117	19377	420 582	1 9	1115	2	N	529	525	1			174
02	0	W	1464	-0-	1464	20841	300 417	1 9	747	2	N	379	363	1			190
03	0	W	1168	-0-	1168	22009	500	1	668	9	N	607	544	1			253
04	0	W	1488	-0-	1488	23497	420 602	1 9	466	2	N	547	540	1			260
05	0	W	1361	-0-	1361	24858	520 659	1 9	182	2	N	599	546	1			313
06	0	W	1433	-0-	1433	26291	580 650	1 9	203	2	N	591	707	1			197
07	0	W	339	-0-	339	26630	140 152	1 9	47	2	N	138	176	1			159
08	0	W	-0-	-0-	-0-	26630					N	-0-					159
09	0	W	222	-0-	222	26852	200	1	22	9	N	20					179
10	0	W	1197	-0-	1197	28049	1085	1	112	9	N	102					281
11	0	W	-0-	-0-	-0-	28049					N	86	180	1			187
12	0	W	-0-	-0-	-0-	28049					N	74					261

TOTAL GAS PROD: 10,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,672

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 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	358	-0-	358	22481	358	2			N	-0-					306
*02	SWR 10	1035	-0-	1035	23516	875	2	160	9	N	145	174	1			277
*03	SWR 10	755	-0-	755	24271	627	2	128	9	N	116					393
*04	SWR 10	654	-0-	654	24925	654	2			N	-0-					393
*05	SWR 10	496	-0-	496	25421	373	2	123	9	N	112	360	1			145
*06	SWR 10	326	-0-	326	25747	188	2	138	9	N	125					270
*07	SWR 10	172	-0-	172	25919	53	2	119	9	N	108	176	1			202
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25919					N	80	173	1			109
*09	SWR 10	279	-0-	279	26198	116	2	163	9	N	148					257
*10	SWR 10	326	-0-	326	26524	269	2	57	9	N	52	176	1			133
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	26524					N	85					218
12	SWR 10	1559	-0-	1559	28083	1559	2			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271514 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 274602 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274743 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 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	0		32310	-0-	32310	32310	29201	1	3109	9	N	2826	2822	1	4	8	-0-
02	0		32197	-0-	32197	64507	28184	2	4013	9	N	3648	3558	1	18	8	72
03	0		12412	-0-	12412	76919	10371	2	2041	9	N	1855	1706	1	14	8	207
04	0		8760	-0-	8760	85679	8022	2	738	9	N	671	718	1			160
05	0	W	8708	-0-	8708	94387	7868	2	840	9	N	764	712	1	8	8	204
06	0	W	6848	-0-	6848	101235	5945	2	903	9	N	821	903	1	4	8	118
07	0	W	5125	-0-	5125	106360	4364	2	761	9	N	692	538	1			272
08	0	W	7279	-0-	7279	113639	5862	2	1417	9	N	1288	1246	1	1	8	313
09	0	W	6890	-0-	6890	120529	5589	2	1301	9	N	1183	1237	1	2	8	257
10	0	W	4975	-0-	4975	125504	4232	2	743	9	N	675	707	1	1	8	224
11	0	W	3807	-0-	3807	129311	3290	2	517	9	N	470	359	1	1	8	334
12	0	W	7723	-0-	7723	137034	6862	2	861	9	N	783	870	1			247

TOTAL GAS PROD: 137,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,676

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274746 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274574 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 272049 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9010 - 10931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274441 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275034 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

08	SWR 10	7639	-0-	7639	7639	6304	4	1335	9	N	1214					1214
09	SWR 10	15687	-0-	15687	23326	9899	3	3793	4	N	1814	2927	1			101
						1995	9									
10	SWR 10	8147	-0-	8147	31473	803	1	5965	3	N	1254	910	1			445
						1379	9									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	31473					N	NO RPT					445
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	31473					N	NO RPT					445

TOTAL GAS PROD: 31,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,282

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

05	SWR 10	11697	-0-	11697	11697	6694	3	2093	4	N	2645	1388	1			1257
						2910	9									
06	SWR 10	8247	-0-	8247	19944	6545	3	1702	9	N	1547	2725	1			79
07	SWR 10	8114	-0-	8114	28058	329	1	5652	3	N	1939	1813	1			205
						2133	9									
08	SWR 10	12642	-0-	12642	40700	775	1	7871	3	N	3633	3558	1			280
						3996	9									
09	SWR 10	8156	-0-	8156	48856	750	1	4708	3	N	2453	2543	1			190
						2698	9									
10	SWR 10	5729	-0-	5729	54585	743	1	3311	3	N	1523	1388	1			325
						1675	9									
11	SWR 10	7988	-0-	7988	62573	695	1	4499	3	N	2540	2648	1			217
						2794	9									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	62573					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 62,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,280

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 275574 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275681 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259665 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC //CONT.// 425206
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 274989 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 274449 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275016 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	14937	-0-	14937	14937	12055	4	2882	9	N	2620	1464	1			1156
02	SWR 10	24177	-0-	24177	39114	12253	3	5897	4	N	5479	6360	1			275
						6027	9									
03	SWR 10	20864	-0-	20864	59978	426	1	14518	3	N	5382	5616	1			41
						5920	9									
04	SWR 10	11669	-0-	11669	71647	413	1	8746	3	N	2282	2027	1			296
						2510	9									
05	SWR 10	15632	-0-	15632	87279	658	1	11431	3	N	3221	3261	1			256
						3543	9									
06	SWR 10	15611	-0-	15611	102890	283	1	12774	3	N	2322	2410	1			168
						2554	9									
07	SWR 10	13623	-0-	13623	116513	589	1	11581	3	N	1321	1342	1			147
						1453	9									
08	SWR 10	12972	-0-	12972	129485	899	1	11462	3	N	555	554	1			148
						611	9									
09	SWR 10	23201	-0-	23201	152686	528	1	21554	3	N	1017	1024	1			141
						1119	9									
10	SWR 10	16420	-0-	16420	169106	794	1	13384	3	N	2038	2118	1			61
						2242	9									
11	SWR 10	15467	-0-	15467	184573	971	1	12000	3	N	2269	2064	1			266
						2496	9									
12	SWR 10	6901	-0-	6901	191474	1009	1	3675	3	N	2015	1862	1			419
						2217	9									

TOTAL GAS PROD: 191,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,521

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275718 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271489 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 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-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 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-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 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-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: RRCID -> 275665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10273 - 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	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9010 - 10931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
BRIGHT HORIZON TEXAS LLC 093000
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7347 N	8735	-0-	1388 B	-4322	899 1 152 9	7684 2	N	138	193 1		194
02	7728	7743	-0-	15 B	-4307	812 1 66 9	6865 2	N	60			254
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4307												
03	0	7873	-0-	7873 B	7873	899 1 132 9	6842 2	N	120	190 1		184
04	8460	6788	-0-	-1672 B	6201	870 1 142 9	5776 2	N	129	191 1		122
05	8742	7631	-0-	-1111 B	5090	899 1 175 9	6557 2	N	159			281
06	8460	4794	-0-	-3666 B	1424	870 1 43 9	3881 2	N	39	188 1		132
07	8587	8800	-0-	213 B	1637	899 1 88 9	7813 2	N	80			212
08	7874	8726	-0-	852 B	2489	899 1 190 9	7637 2	N	173	176 1		209
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2489												
09	7380	8294	-0-	914 B	3403	870 1 196 9	7228 2	N	178	187 1		200
10	8804	7727	-0-	-1077 B	2326	899 1 125 9	6703 2	N	114	179 1		135
11	8520	7613	-0-	-907 B	1419	870 1 165 9	6578 2	N	150			285
12	8804	8045	-0-	-759 B	660	899 1 157 9	6989 2	N	143	191 1		237

TOTAL GAS PROD: 92,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
CROWSON, EFFIE, UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869
BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5423 N	5423	-0-	-0-	B	-0-	5403	2	20	9	N	18					226
02	1873 N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1865	2	8	9	N	7					233
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	6046	-0-	6046	B	6046	6028	2	18	9	N	16					249
04	8220 N	5061	-0-	-3159	B	2887	5047	2	14	9	N	13					262
05	8323 N	5436	-0-	-2887	B	-0-	5423	2	13	9	N	12	127	1			147
06	5850 N	3847	-0-	-2003	B	-0-	3812	2	35	9	N	32					179
07	5886 N	5886	-0-	-0-	B	-0-	5880	2	6	9	N	5					184
08	6612 N	6612	-0-	-0-	B	-0-	6612	2			N	-0-					184
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840 N	-0-	-0-	-3840	B	-0-					N	81					265
10	5890 N	5345	-0-	-545	B	-0-	5327	2	18	9	N	16	135	1			146
*11	6390 N	29	-0-	-6361	B	-0-	14	2	15	9	N	14	14	1			146
*12	3429 N	3429	-0-	-0-	B	-0-	3429	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 48,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP) 32172 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
KENNON WELL #: 1 RRCID -> 097051 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10387 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
THOMPSON, J. O. WELL #: 1 U RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011 - PLUGGED 6/21/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AU RRCID -> 036966 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-				N	-0-			-0-
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

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-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869
SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 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	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-

FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032

*01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					212
*02	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8245	2	68	9	N	62	190	1			84
*03	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8082	2	32	9	N	29	112	1	1	8	-0-
*04	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
*05	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7751	2	189	9	N	172	172	1			-0-
*06	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7599	2	92	9	N	84					84
*07	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					84
*08	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8316	2	31	9	N	28					112
*09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5405	2	68	9	N	62	174	1			-0-
*10	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5089	2	75	9	N	68					68
*11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3838	2	7	9	N	6	1	8			73
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 73,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SNOWDEN OPERATING CO. 799350
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FORREST, W. M., -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032738 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	2	22	9	N	20					158
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1404	2	62	9	N	56	167	1			47
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1520	2	25	9	N	23					70
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	N	10					80
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22					102
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	N	15					117
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1394	2	34	9	N	31					148
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	155	1	1370	2	N	18					178
						20	9									
10	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	125	1	1051	2	N	27	190	1			15
						30	9									
*11	DELQ PR	1511	-0-	1511	1511	164	1	1308	2	N	35					50
						39	9									
*12	2942 N	1431	-0-	-1511	-0-	156	1	1247	2	N	25					75
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

01	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	31	1	3935	2	N	76					225
						84	9									
02	3976 X	3975	-0-	-1	-0-	28	1	3867	2	N	73	206	1			92
						80	9									
03	4340 X	4262	-0-	-78	-0-	31	1	4176	2	N	50					142
						55	9									
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	30	1	4259	2	N	22					164
						24	9									
05	4402 X	3692	-0-	-710	-0-	26	1	3648	2	N	16					180
						18	9									
06	4260 X	1449	-0-	-2811	-0-	11	1	1423	2	N	14					194
						15	9									
07	4464 X	4223	-0-	-241	-0-	31	1	4185	2	N	6					200
						7	9									
08	4464 X	3578	-0-	-886	-0-	31	1	3497	2	N	45					245
						50	9									
09	4320 X	3604	-0-	-716	-0-	30	1	3504	2	N	64	194	1			115
						70	9									
10	3689 X	3457	-0-	-232	-0-	31	1	3391	2	N	32					147
						35	9									
11	4080 X	3016	-0-	-1064	-0-	30	1	2950	2	N	33					180
						36	9									
12	4216 X	3845	-0-	-371	-0-	27	1	3779	2	N	35					215
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 43,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	52 56	1 9	2365	2	N	51					204
02	2660	X	2362	-0-	-298	-0-	47 65	1 9	2250	2	N	59					263
03	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	52 58	1 9	2528	2	N	53					316
04	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	50 37	1 9	2365	2	N	34	200	1			150
05	2604	X	2263	-0-	-341	-0-	43 44	1 9	2176	2	N	40					190
06	2550	X	1515	-0-	-1035	-0-	18 20	1 9	1477	2	N	18					208
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	52 51	1 9	3350	2	N	46					254
08	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	52 48	1 9	2232	2	N	44					298
09	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	50 62	1 9	2187	2	N	56	191	1			163
10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	52 55	1 9	2186	2	N	50					213
11	3330	X	2345	-0-	-985	-0-	50 50	1 9	2245	2	N	45					258
12	3441	X	2524	-0-	-917	-0-	45 36	1 9	2443	2	N	33					291

TOTAL GAS PROD: 28,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					53
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					53
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					53
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	2			N	-0-					53
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					53
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	DELQ PR		24	-0-	24	24	3	1	21	2	N	-0-					53
*12	1433	N	1409	-0-	-24	-0-	157	1	1252	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	N	5					210
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1411	2	34	9	N	31	187	1			54
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1335	2	20	9	N	18					72
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	N	5					77
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18					95
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	2	19	9	N	17					112
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9	9	N	8					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	181	1	1598	2	N	4					134
							4	9									
10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	166	1	1397	2	N	6					140
							7	9									
*11	DELQ PR		1583	-0-	1583	1583	175	1	1395	2	N	12					152
							13	9									
*12	3015	N	1432	-0-	-1583	-0-	157	1	1255	2	N	18					170
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

01	9176	X	7992	-0-	-1184	-0-	104	1	7842	2	N	42					160
							46	9									
02	7504	X	3632	-0-	-3872	-0-	41	1	3569	2	N	20					180
							22	9									
03	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	120	1	9658	2	N	57					237
							63	9									
04	8880	X	178	-0-	-8702	-0-	120	1	58	9	N	53					290
05	9176	X	168	-0-	-9008	-0-	124	1	44	9	N	40					330
06	9510	X	8947	-0-	-563	-0-	119	1	8716	2	N	102	203	1			229
							112	9									
07	9827	X	8851	-0-	-976	-0-	119	1	8671	2	N	55	196	1			88
							61	9									
08	9827	X	8088	-0-	-1739	-0-	115	1	7914	2	N	54					142
							59	9									
09	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	993	1	8777	2	N	52					194
							57	9									
10	9238	X	8088	-0-	-1150	-0-	856	1	7203	2	N	26					220
							29	9									
*11	8940	X	8010	-0-	-930	-0-	890	1	7092	2	N	25					245
							28	9									
12	9920	X	7527	-0-	-2393	-0-	828	1	6616	2	N	75					320
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 81,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	155	1	4159	2	N	97	202	1			117
							107	9									
02	4424	X	3252	-0-	-1172	-0-	140	1	3036	2	N	69					186
							76	9									
03	4898	X	4249	-0-	-649	-0-	155	1	4008	2	N	78	195	1			69
							86	9									
04	4740	X	1396	-0-	-3344	-0-	119	1	1243	2	N	31					100
							34	9									
05	4836	X	270	-0-	-4566	-0-	71	1	184	2	N	14					114
							15	9									
06	4290	X	222	-0-	-4068	-0-	60	1	159	2	N	3					117
							3	9									
07	4247	X	407	-0-	-3840	-0-	78	1	323	2	N	5					122
							6	9									
08	4247	X	171	-0-	-4076	-0-	70	1	100	2	N	1					123
							1	9									
09	1410	X	339	-0-	-1071	-0-	105	1	221	2	N	12					135
							13	9									
10	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	155	1	2050	2	N	25					160
							28	9									
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	150	1	2940	2	N	30					190
							33	9									
*12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	130	1	3036	2	N	42					232
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 23,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	1	N	-0-			-0-
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	203	1	N	-0-			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1	N	-0-			-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	1	N	-0-			-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	1	N	-0-			-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	1	N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-			-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	1	N	-0-			-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-			-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28) //CONT.// 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 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	33863	7075	-0-	-26788	3558	6843	3	232	9	N	211	171	1			115
02	8232	5474	-0-	-2758	800	5290	3	184	9	N	167	195	1			87
03	7192	5105	-0-	-2087	-0-	4939	3	166	9	N	151					238
04	6960	2573	-0-	-4387	-0-	2452	3	121	9	N	110	188	1			160
05	7068 #	3972	-0-	-3096	-0-	3863	3	109	9	N	99	189	1			70
06	6840 #	6396	-0-	-444	-0-	6210	3	186	9	N	169					239
07	8783	8783	-0-	-0-	-0-	8516	3	267	9	N	243	376	1			106
08	8545	8545	-0-	-0-	-0-	8315	3	230	9	N	209	183	1			132
09	7621	7621	-0-	-0-	-0-	7406	3	215	9	N	195	177	1			150
10	7192	5573	-0-	-1619	-0-	5435	3	138	9	N	125	192	1			83
11	6960	4670	-0-	-2290	-0-	4543	3	127	9	N	115					198
12	7192	4934	-0-	-2258	-0-	4787	3	147	9	N	134	176	1			156

TOTAL GAS PROD: 70,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,928

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

01	5394	5313	-0-	-81	-0-	4972	3	341	9	N	310	370	1			232
02	4872	4665	-0-	-207	-0-	4393	3	272	9	N	247	192	1			287
03	5548	5548	-0-	-0-	-0-	5243	3	305	9	N	277	388	1			176
04	5190 #	3370	-0-	-1820	-0-	3159	3	211	9	N	192	194	1			174
05	5699	5699	-0-	-0-	-0-	5431	3	268	9	N	244	195	1			223
06	5834	5834	-0-	-0-	-0-	5526	3	308	9	N	280	386	1			117
07	6338	6338	-0-	-0-	-0-	6059	3	279	9	N	254	195	1			176
08	6033	6033	-0-	-0-	-0-	5703	3	330	9	N	300	391	1			85
09	5802	5802	-0-	-0-	-0-	5518	3	284	9	N	258	173	1			170
10	6989	6989	-0-	-0-	-0-	6677	3	312	9	N	284	376	1			78
11	6460	6460	-0-	-0-	-0-	6175	3	285	9	N	259					337
*12	6615	6615	-0-	-0-	-0-	6365	3	250	9	N	227	369	1			195

TOTAL GAS PROD: 68,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,132

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 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	1426	X	92	-0-	-1334	-0-	92	3			N	-0-					248
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1944	3	1	9	N	1					249
03	2046	X	840	-0-	-1206	-0-	837	3	3	9	N	3	165	1			87
04	1980	X	1000	-0-	-980	-0-	993	3	7	9	N	6					93
05	2139	X	1061	-0-	-1078	-0-	1054	3	7	9	N	6					99
06	2070	X	1089	-0-	-981	-0-	1083	3	6	9	N	5					104
07	2139	X	578	-0-	-1561	-0-	570	3	8	9	N	7					111
08	1054	X	527	-0-	-527	-0-	518	3	9	9	N	8					119
09	1080	X	362	-0-	-718	-0-	361	3	1	9	N	1					120
10	1116	X	1072	-0-	-44	-0-	1065	3	7	9	N	6					126
11	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1362	3	6	9	N	5					131
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 9,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 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	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8344	3	67	9	N	61	192	1			140
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7072	3	61	9	N	55					195
03	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10157	3	79	9	N	72					267
04	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8277	3	69	9	N	63	186	1			144
05	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10767	3	78	9	N	71					215
06	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9689	3	110	9	N	100	196	1			119
07	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9369	3	80	9	N	73					192
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10532	3	85	9	N	77					269
09	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10561	3	102	9	N	93	197	1			165
10	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10661	3	85	9	N	77					242
11	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9900	3	80	9	N	73	172	1			143
*12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5777	3	54	9	N	49					192

TOTAL GAS PROD: 112,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2U RRCID -> 264904 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 9352 - 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	1271	#	734	-0-	-537	-0-	50	1	643	2	N	-0-					87
							41	4									
02	932	R	932	-0-	-0-	-0-	47	1	679	2	N	172	175	1			84
							17	4	189	9							
03	DLQ G-10		1350	-0-	1350	1350	48	1	1281	2	N	-0-					84
							21	4									
04	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2387	50	1	959	2	N	-0-					84
							28	4									
05	2400	N	1011	-0-	-1389	998	51	1	933	2	N	-0-					84
							27	4									
06	1888	N	890	-0-	-998	-0-	50	1	840	2	N	-0-					84
07	1085	N	940	-0-	-145	-0-	50	1	890	2	N	-0-					84
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	52	1	818	2	N	138					222
							152	9									
09	1050	#	842	-0-	-208	-0-	49	1	768	2	N	22					244
							1	4	24	9							
10	1023	#	831	-0-	-192	-0-	50	1	750	2	N	28	185	1			87
							31	9									
11	990	#	655	-0-	-335	-0-	50	1	586	2	N	16					103
							1	4	18	9							
12	1023	#	71	-0-	-952	-0-	31	1	40	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 225324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11098 PERF.11015 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	2	-0-	-277	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10956 - 10986

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	328	371	1			304
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	405	1			61
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	202	1			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	17	1			58
05	14B2 EXT	4265	-0-	4265	4265	1902	1	1187	3	N	1069	611	1			516
						1176	9									
06	14B2 EXT	3469	-0-	3469	7734	1570	1	941	3	N	871	1051	1			336
						958	9									
07	14B2 EXT	2887	-0-	2887	10621	1294	1	547	3	N	951	863	1			424
						1046	9									
08	14B2 EXT	2724	-0-	2724	13345	1201	1	538	3	N	895	942	1			377
						985	9									
09	16126 R	2781	-0-	-13345	-0-	1307	1	609	3	N	786	857	1			306
						865	9									
10	4278 #	2174	-0-	-2104	-0-	1072	1	249	3	N	775	673	1			408
						853	9									
11	3480 #	1768	-0-	-1712	-0-	847	1	184	3	N	670	581	1			497
						737	9									
12	2883 #	1698	-0-	-1185	-0-	811	1	114	3	N	703	868	1			332
						773	9									

TOTAL GAS PROD: 21,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,426

FRANKS (SCHENCK UPPER) 32688 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					35
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	1	1			52
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	43	1			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 79

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407

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-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	819	1	850	3	Y	-0-			134
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	672	1	957	3	Y	-0-			134
03	1798	X	1472	-0-	-326	-0-	575	1	897	3	Y	-0-			134
04	1740	X	236	-0-	-1504	-0-	86	1	150	3	Y	-0-			134
05	1798	X	400	-0-	-1398	-0-	174	1	226	3	Y	-0-			134
06	1740	X	305	-0-	-1435	-0-	154	1	151	3	Y	-0-			134
07	1798	X	88	-0-	-1710	-0-	52	1	36	3	Y	-0-			134
08	1457	X	2	-0-	-1455	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			134
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			134
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			134
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2404	-0-	-1564	-0-	1100	1	1142	3	Y	147	153	1			37
							162	9									
02	2716	X	554	-0-	-2162	-0-	166	1	236	3	Y	138	116	1			59
							152	9									
03	3193	X	2705	-0-	-488	-0-	1001	1	1564	3	Y	127	149	1			37
							140	9									
04	3090	X	582	-0-	-2508	-0-	208	1	363	3	Y	10	43	1			4
							11	9									
05	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	1176	1	1530	3	Y	143	102	1			45
							157	9									
06	2610	X	2486	-0-	-124	-0-	1166	1	1149	3	Y	155	161	1			39
							171	9									
07	2697	X	2170	-0-	-527	-0-	1185	1	823	3	Y	147	147	1			39
							162	9									
08	2852	X	2332	-0-	-520	-0-	1253	1	903	3	Y	160	144	1			55
							176	9									
09	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	1311	1	1030	3	Y	123	116	1			62
							135	9									
10	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	1249	1	648	3	Y	135	150	1			47
							149	9									
11	2250	N	2075	-0-	-175	-0-	1438	1	488	3	Y	135	118	1			64
							149	9									
12	2573	N	2049	-0-	-524	-0-	1626	1	273	3	Y	136	137	1			63
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 24,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,556

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836

01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	1823	1	786	3	Y	12	2	1			214
							13	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2319	1	759	3	Y	8	2	1			220
							9	9									
03	2759	X	1482	-0-	-1277	-0-	1199	1	277	3	Y	5	1	1			224
							6	9									
04	2670	X	1222	-0-	-1448	-0-	907	1	314	3	Y	1	3	1			222
							1	9									
05	3410	X	2050	-0-	-1360	-0-	1261	1	787	3	Y	2	178	1			46
							2	9									
06	3300	X	1807	-0-	-1493	-0-	1130	1	677	3	Y	-0-					46
07	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	1318	1	557	3	Y	-0-					46
08	2046	X	1776	-0-	-270	-0-	1227	1	549	3	Y	-0-					46
09	1980	X	1094	-0-	-886	-0-	746	1	348	3	Y	-0-					46
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					46
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					46
12	1860	X	169	-0-	-1691	-0-	148	1	21	3	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 17,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	618	1	266	3	Y	396	302	1			226
							436	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	339	341	1			224
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	448	379	1			293
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	260	378	1			175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135	187	1			123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	16	1			240
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	166	1			144
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	169	1	76	3	Y	122	114	1			152
							134	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	196	1	91	3	Y	157	218	1			91
							173	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	56	1	13	3	Y	259	176	1			174
							285	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	220	147	1			247
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	298	1	42	3	Y	192	192	1			247
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,731

FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199227 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11610 - 11832

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.		154	-0-	154	154	101	1	53	3	Y	-0-					35
11	T. A.		27	-0-	27	181	20	1	7	3	Y	-0-					35
12	T. A.		197	-0-	197	378	166	1	28	3	Y	3					38
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FRANKS (WEITING, UPPER) 32688 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2 L RRCID -> 038291 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11440 - 11506

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-

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442
NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 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	2635 #	1657	-0-	-978	-0-	740	1	328	2	N	535	583	1			220
						589	9									
02	2380 #	1507	-0-	-873	-0-	641	1	343	2	N	475	593	1			102
						523	9									
03	2635 #	913	-0-	-1722	-0-	409	1	178	2	N	296	187	1	1	8	210
						326	9									
04	2010 #	1518	-0-	-492	-0-	535	1	551	2	N	393	187	1	2	8	414
						432	9									
05	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	465	1	750	2	N	571	912	1	1	8	72
						628	9									
06	1620 #	1088	-0-	-532	-0-	249	1	291	2	N	498	382	1	2	8	186
						548	9									
07	1674 #	1570	-0-	-104	-0-	465	1	554	2	N	501	535	1	2	8	150
						551	9									
08	1829 #	1315	-0-	-514	-0-	377	1	494	2	N	404	365	1			189
						444	9									
09	1770 #	1193	-0-	-577	-0-	450	1	198	2	N	495	391	1	2	8	291
						545	9									
10	1829 #	695	-0-	-1134	-0-	330	1	51	2	N	285	394	1	1	8	181
						314	9									
11	1530 #	321	-0-	-1209	-0-	180	1	141	9	N	128	198	1	2	8	109
12	1581 #	453	-0-	-1128	-0-	210	1	243	9	N	221	192	1	2	8	136

TOTAL GAS PROD: 14,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,802

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIJOLE (FRIO 2800) 33035 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROZEN POINT (MIOCENE 8500) 33115 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
EAST BAY TRACT 180 A WELL #: 2 RRCID -> 260312 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666 #	24708	-0-	-8958	-0-	310	1	24378	2	N	18					72
						20	9									
02	30408 #	21657	-0-	-8751	-0-	270	1	21352	2	N	32					104
						35	9									
03	36766 #	14830	-0-	-21936	-0-	310	1	14511	2	N	8					112
						9	9									
04	35580 #	33776	-0-	-1804	-0-	300	1	33454	2	N	20					132
						22	9									
05	38193	38193	-0-	-0-	-0-	310	1	37858	2	N	23					155
						25	9									
06	34591 R	34591	-0-	-0-	-0-	300	1	34267	2	N	22					177
						24	9									
07	34906 #	21124	-0-	-13782	-0-	310	1	20803	2	N	10					187
						11	9									
08	37200	20307	-0-	-16893	-0-	310	1	19996	2	N	1	186	1			2
						1	9									
09	36960 #	7771	-0-	-29189	-0-	300	1	7459	2	N	11					13
						12	9									
10	38192 #	6671	-0-	-31521	-0-	190	1	6479	2	N	2					15
						2	9									
11	34590 #	-0-	-0-	-34590	-0-					N	-0-					15
12	21111 #	17316	-0-	-3795	-0-	200	1	17103	2	N	12					27
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 240,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

FULSHEAR (HILLEBRENNER) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP 253361
REED, HATTIE BLACK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050

01 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KST KATY WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6930

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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

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-

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	375	375	1			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	550	550	1			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	358	1			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918

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-

KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148

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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189369 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10996 - 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7249 - 7699

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR, S. (CONS.) 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7368	-0-	-72	-0-	1208	1	6128	2	N	29					268
							32	9									
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	422	1	6388	2	N	77	182	1			163
							85	9									
03	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	874	1	7360	2	N	35					198
							39	9									
04	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	421	1	7934	2	N	6					204
							7	9									
05	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	159	1	7747	2	N	2					206
							2	9									
06	7200	X	6780	-0-	-420	-0-	141	1	6578	2	N	55					261
							61	9									
07	7440	X	5338	-0-	-2102	-0-	428	1	4709	2	N	183	359	1			85
							201	9									
08	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	217	1	7937	2	N	99					184
							109	9									
09	7200	X	6624	-0-	-576	-0-	342	1	6188	2	N	85	182	1			87
							94	9									
10	7440	X	6127	-0-	-1313	-0-	32	1	5990	2	N	95					182
							105	9									
11	7200	X	6100	-0-	-1100	-0-	77	1	5968	2	N	50					232
							55	9									
12	7440	X	5492	-0-	-1948	-0-	594	1	4828	2	N	64	179	1			117
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 83,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	791	1	4010	2	N	27					119
							30	9									
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	234	1	3541	2	N	135	175	1			79
							149	9									
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	482	1	4056	2	N	23					102
							25	9									
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	202	1	3809	2	N	5					107
							6	9									
05	3658	X	1119	-0-	-2539	-0-	22	1	1095	2	N	2					109
							2	9									
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	105	1	4903	2	N	21					130
							23	9									
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	388	1	4269	2	N	35					165
							39	9									
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	127	1	4638	2	N	17					182
							19	9									
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	210	1	3789	2	N	30	184	1			28
							33	9									
10	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	18	1	3328	2	N	22					50
							24	9									
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	55	1	4300	2	N	12					62
							13	9									
*12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	522	1	4240	2	N	103					165
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 49,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5290	-0-	-1158	-0-	817	1	4147	2	N	296	354	1			131
							326	9									
02	5712	X	5515	-0-	-197	-0-	337	1	5109	2	N	63					194
							69	9									
03	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	875	1	7367	2	N	210	180	1			224
							231	9									
04	5610	X	5556	-0-	-54	-0-	271	1	5103	2	N	165	179	1			210
							182	9									
05	6107	X	3917	-0-	-2190	-0-	77	1	3768	2	N	65	184	1			91
							72	9									
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	144	1	6713	2	N	204					295
							224	9									
07	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	741	1	8160	2	N	243	189	1			349
							267	9									
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	228	1	8333	2	N	125	346	1			128
							138	9									
09	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	424	1	7662	2	N	130					258
							143	9									
10	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	44	1	8115	2	N	259	369	1			148
							285	9									
11	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	98	1	7626	2	N	136					284
							150	9									
*12	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	867	1	7047	2	N	101	175	1			210
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 86,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,997

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2085	-0-	-209	-0-	302	1	1748	2	N	32					189
						35	9									
02	2128 X	1828	-0-	-300	-0-	249	1	1529	2	N	45	180	1			54
						50	9									
03	2387 X	2004	-0-	-383	-0-	197	1	1774	2	N	30					84
						33	9									
04	2310 X	1985	-0-	-325	-0-	239	1	1735	2	N	10					94
						11	9									
05	2387 X	2016	-0-	-371	-0-	246	1	1753	2	N	15					109
						17	9									
06	2010 X	1809	-0-	-201	-0-	211	1	1567	2	N	28					137
						31	9									
07	2046 X	1639	-0-	-407	-0-	250	1	1370	2	N	17					154
						19	9									
08	2046 X	1841	-0-	-205	-0-	286	1	1543	2	N	11					165
						12	9									
09	1980 X	1691	-0-	-289	-0-	176	1	1379	2	N	124	180	1			109
						136	9									
10	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	2	N	21					130
						23	9									
11	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	253	1	1542	2	N	39					169
						43	9									
12	1829 X	1789	-0-	-40	-0-	299	1	1456	2	N	31					200
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 22,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

01	7130 X	4477	-0-	-2653	-0-	733	1	3720	2	N	22					144
						24	9									
02	6440 X	4012	-0-	-2428	-0-	246	1	3725	2	N	37					181
						41	9									
03	7130 X	5414	-0-	-1716	-0-	572	1	4817	2	N	23					204
						25	9									
04	4320 X	2417	-0-	-1903	-0-	121	1	2276	2	N	18					222
						20	9									
05	4464 X	3773	-0-	-691	-0-	71	1	3487	2	N	195	177	1			240
						215	9									
06	5250 X	3546	-0-	-1704	-0-	73	1	3432	2	N	37					277
						41	9									
07	5425 X	4391	-0-	-1034	-0-	356	1	3914	2	N	110	185	1			202
						121	9									
08	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	153	1	5594	2	N	60					262
						66	9									
09	3660 X	2798	-0-	-862	-0-	145	1	2631	2	N	20	180	1			102
						22	9									
10	4402 X	1396	-0-	-3006	-0-	7	1	1372	2	N	15					117
						17	9									
11	5640 X	919	-0-	-4721	-0-	11	1	888	2	N	18					135
						20	9									
12	5828 X	1577	-0-	-4251	-0-	172	1	1401	2	N	4					139
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 40,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	76	-0-	-513	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	96	1	827	3	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	391	3	Y	55	39	1			16
							61	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	269	3	Y	9	13	1			12
							10	9									
05	1023	N	464	-0-	-559	-0-	44	1	375	3	Y	41	8	1			45
							45	9									
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	82	1	334	3	Y	4	3	1			46
							4	9									
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	35	1	273	3	Y	10	2	1			54
							11	9									
08	465	N	146	-0-	-319	-0-	14	1	98	3	Y	31	46	1			39
							34	9									
09	450	X	46	-0-	-404	-0-	6	1	40	3	Y	-0-	1	1			38
10	465	X	144	-0-	-321	-0-	15	1	128	3	Y	1	1	1			38
							1	9									
11	420	X	41	-0-	-379	-0-	5	1	35	3	Y	1	1	1			38
							1	9									
*12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	43	1	303	3	Y	3	2	1			39
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 14320

01	15717	X	14430	-0-	-1287	-0-	1487	1	12472	3	Y	428	421	1			199
							471	9									
02	13720	X	12757	-0-	-963	-0-	1308	1	11208	3	Y	219	233	1			185
							241	9									
03	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	1830	1	12478	3	Y	269	260	1			194
							296	9									
04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	1694	1	11907	3	Y	419	405	1			208
							461	9									
05	14756	X	14059	-0-	-697	-0-	1427	1	12184	3	Y	407	412	1			203
							448	9									
06	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	2927	1	12033	3	Y	483	388	1			298
							531	9									
07	14601	X	14041	-0-	-560	-0-	1538	1	12022	3	Y	437	545	1			190
							481	9									
08	14601	X	13701	-0-	-900	-0-	1589	1	11715	3	Y	361	242	1			309
							397	9									
09	14400	X	13444	-0-	-956	-0-	1755	1	11313	3	Y	342	331	1			320
							376	9									
10	14880	X	13699	-0-	-1181	-0-	1410	1	11827	3	Y	420	355	1			385
							462	9									
11	14356	X	12984	-0-	-1372	-0-	1607	1	10928	3	Y	408	611	1			182
							449	9									
12	14043	X	13495	-0-	-548	-0-	1626	1	11368	3	Y	455	358	1			279
							501	9									

TOTAL GAS PROD: 166,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,648

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 211909 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 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	3379	X	2860	-0-	-519	-0-	295	1	2468	3	Y	88	76	1			36
							97	9									
02	3052	X	2638	-0-	-414	-0-	267	1	2283	3	Y	80	65	1			51
							88	9									
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	369	1	2519	3	Y	14	37	1			28
							15	9									
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	323	1	2275	3	Y	72	66	1			34
							79	9									
05	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	267	1	2285	3	Y	121	100	1			55
							133	9									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	589	1	2424	3	Y	109	91	1			73
							120	9									
07	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	310	1	2422	3	Y	39	80	1			32
							43	9									
08	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	310	1	2287	3	Y	63	42	1			53
							69	9									
09	3120	X	2461	-0-	-659	-0-	308	1	1989	3	Y	149	102	1			100
							164	9									
10	3224	X	2671	-0-	-553	-0-	272	1	2286	3	Y	103	97	1			106
							113	9									
11	3120	X	2725	-0-	-395	-0-	338	1	2298	3	Y	81	145	1			42
							89	9									
12	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	324	1	2262	3	Y	124	95	1			71
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 32,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924

01	747	X	747	-0-	-0-	-0-	105	1	635	3	Y	6					41
							7	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	93	1	578	3	Y	43					84
							47	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	82	1	629	3	Y	41	50	1			75
							45	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	144	1	889	3	Y	20	47	1			48
							22	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	382	3	Y	3					51
							3	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	Y	10	36	1			25
							11	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	97	1	500	3	Y	6					31
							7	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	123	1	683	3	Y	1					32
							1	9									
09	1050	X	776	-0-	-274	-0-	102	1	674	3	Y	-0-					32
10	797	X	797	-0-	-0-	-0-	108	1	689	3	Y	-0-					32
11	570	X	309	-0-	-261	-0-	52	1	257	3	Y	-0-					32
12	806	X	439	-0-	-367	-0-	67	1	370	3	Y	2	23	1			11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 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	7750	X	6757	-0-	-993	-0-	710	1	5950	3	Y	88	65	1			30
							97	9									
02	7000	X	5867	-0-	-1133	-0-	600	1	5144	3	Y	112	79	1			63
							123	9									
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	231	1	1567	3	Y	65	74	1			54
							72	9									
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	420	1	2958	3	Y	67	81	1			40
							74	9									
05	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	875	1	7476	3	Y	100	110	1			30
							110	9									
06	5700	X	2548	-0-	-3152	-0-	493	1	2024	3	Y	28	36	1			22
							31	9									
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	796	1	6224	3	Y	60	51	1			31
							66	9									
08	5890	X	4925	-0-	-965	-0-	582	1	4287	3	Y	51	40	1			42
							56	9									
09	8190	X	3464	-0-	-4726	-0-	456	1	2941	3	Y	61	52	1			51
							67	9									
10	8463	X	5475	-0-	-2988	-0-	578	1	4843	3	Y	49	51	1			49
							54	9									
11	6870	X	3510	-0-	-3360	-0-	441	1	3002	3	Y	61	85	1			25
							67	9									
12	7099	X	5036	-0-	-2063	-0-	616	1	4307	3	Y	103	70	1			58
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 58,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

IMPARATO WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 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	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	239	1	2009	3	Y	120	201	1			126
							132	9									
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	216	1	1851	3	Y	176	117	1			185
							194	9									
03	2000	N	2606	-0-	606	606	296	1	2022	3	Y	262	321	1			126
							288	9									
04	2865	N	2259	-0-	-606	-0-	277	1	1948	3	Y	31	83	1			74
							34	9									
05	2511	N	2251	-0-	-260	-0-	234	1	1993	3	Y	22	46	1			50
							24	9									
06	2490	N	2437	-0-	-53	-0-	472	1	1941	3	Y	22	18	1			54
							24	9									
07	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	248	1	1932	3	Y	22	15	1			61
							24	9									
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	263	1	1944	3	Y	144	112	1			93
							158	9									
09	2340	N	2030	-0-	-310	-0-	268	1	1732	3	Y	27	17	1			103
							30	9									
10	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	211	1	1769	3	Y	20	15	1			108
							22	9									
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	244	1	1660	3	Y	34	31	1			111
							37	9									
12	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	256	1	1787	3	Y	38	15	1			134
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 26,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3264	-0-	-456	-0-	462	1	2801	3	N	1					60
							1	9									
02	3360	X	2638	-0-	-722	-0-	365	1	2263	3	N	9					69
							10	9									
03	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	394	1	3019	3	N	30					99
							33	9									
04	3510	X	2861	-0-	-649	-0-	396	1	2451	3	N	13					112
							14	9									
05	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	425	1	2687	3	N	10					122
							11	9									
06	3330	X	2655	-0-	-675	-0-	416	1	2209	3	N	27					149
							30	9									
07	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	463	1	2383	3	N	56					205
							62	9									
08	3441	X	2962	-0-	-479	-0-	443	1	2463	3	N	51	177	1			79
							56	9									
09	3030	X	2738	-0-	-292	-0-	354	1	2339	3	N	41					120
							45	9									
10	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	392	1	2517	3	N	42					162
							46	9									
11	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	447	1	2204	3	N	32					194
							35	9									
12	2821	X	1827	-0-	-994	-0-	277	1	1549	3	N	1	167	1			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

IMPARATO WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	323	3	Y	197	176	1			109
							217	9									
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	Y	71	70	1			110
							78	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	338	3	Y	164	197	1			77
							180	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	Y	9	42	1			44
							10	9									
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	16	1	138	3	Y	2	15	1			31
							2	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			29
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	46	1	362	3	Y	4	2	1			31
							4	9									
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	Y	2	32	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		375	-0-	375	375	50	1	321	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	DLQ G-10		277	-0-	277	652	30	1	245	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	738	N	86	-0-	-652	-0-	11	1	74	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	4	1	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3371	-0-	-411	-0-	458	1	2781	3	Y	120					233
							132	9									
02	3108	X	2729	-0-	-379	-0-	376	1	2322	3	Y	28					261
							31	9									
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	381	1	2909	3	Y	70	138	1			193
							77	9									
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	396	1	2453	3	Y	71	138	1			126
							78	9									
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	444	1	2810	3	Y	73					199
							80	9									
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	521	1	2768	3	Y	49	155	1			93
							54	9									
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	464	1	2382	3	Y	25					118
							28	9									
08	2852	X	2850	-0-	-2	-0-	434	1	2414	3	Y	2					120
							2	9									
09	3330	X	2951	-0-	-379	-0-	387	1	2561	3	Y	3					123
							3	9									
10	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	392	1	2516	3	Y	-0-					123
11	3330	X	2886	-0-	-444	-0-	484	1	2391	3	Y	10					133
							11	9									
12	3038	X	2249	-0-	-789	-0-	285	1	1593	3	Y	337	357	1			113
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 35,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	116	3	N	-0-					62
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-					62
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	N	3					65
							3	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	N	5	2	1			68
							6	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	1	2	1			67
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	296	3	N	3	1	1			69
							3	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	208	3	N	5	2	1			72
							6	9									
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-	1	1			71
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			70
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	278	3	N	5	4	1			71
							6	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			70

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5572	3	100	9	N	91					134
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3833	3	69	9	N	63					197
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4237	3	70	9	N	64	179	1			82
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3755	3	85	9	N	77					159
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8010	3	50	9	N	45					204
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3243	3	30	9	N	27	184	1			47
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3517	3	69	9	N	63					110
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4124	3	77	9	N	70					180
09	4410	X	3681	-0-	-729	-0-	3620	3	61	9	N	55	188	1			47
10	4557	X	3366	-0-	-1191	-0-	3303	3	63	9	N	57					104
11	3480	X	3026	-0-	-454	-0-	2957	3	69	9	N	63					167
12	4216	X	2993	-0-	-1223	-0-	2924	3	69	9	N	63	191	1			39

TOTAL GAS PROD: 49,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3539	-0-	-181	-0-	3469	3	70	9	N	64					143
02	3220	X	3124	-0-	-96	-0-	3054	3	70	9	N	64					207
03	3627	X	3441	-0-	-186	-0-	3431	3	10	9	N	9	186	1			30
04	3510	X	3442	-0-	-68	-0-	3357	3	85	9	N	77					107
05	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3329	3	47	9	N	43					150
06	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	3240	3	19	9	N	17					167
07	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	3447	3	94	9	N	85	185	1			67
08	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	3382	3	40	9	N	36					103
09	3450	X	3331	-0-	-119	-0-	3219	3	112	9	N	102					205
10	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	3215	3	35	9	N	32					237
11	3420	X	3141	-0-	-279	-0-	3120	3	21	9	N	19	172	1			84
12	3410	X	2961	-0-	-449	-0-	2904	3	57	9	N	52					136

TOTAL GAS PROD: 39,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	305	1	2554	3	Y	-0-					1
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	282	1	2418	3	Y	-0-					1
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	445	1	3038	3	Y	14	8	1			7
							15	9									
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	273	1	1925	3	Y	52	40	1			19
							57	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	309	1	2635	3	Y	50	51	1			18
							55	9									
06	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	619	1	2545	3	Y	48	39	1			27
							53	9									
07	3503	X	2399	-0-	-1104	-0-	268	1	2090	3	Y	37	43	1			21
							41	9									
08	3503	X	1391	-0-	-2112	-0-	162	1	1196	3	Y	30	22	1			29
							33	9									
09	3210	X	576	-0-	-2634	-0-	71	1	462	3	Y	39	33	1			35
							43	9									
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	373	1	3127	3	Y	52	40	1			47
							57	9									
11	3210	X	2433	-0-	-777	-0-	307	1	2089	3	Y	34	69	1			12
							37	9									
*12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	355	1	2483	3	Y	28	20	1			20
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 30,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR, S. (WILCOX 14200) 33290 538 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON RANCH, FULSHEAR WELL #: 1 RRCID -> 162018 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230

01	2108 #	1874	-0-	-234	-0-	1874	2	N	-0-			30
02	1904 #	1381	-0-	-523	-0-	1380	2	1 9 N	1	1 8		30
03	1953 #	1429	-0-	-524	-0-	1429	2	N	-0-			30
04	1800 #	1243	-0-	-557	-0-	1243	2	N	-0-			30
05	1860 #	1300	-0-	-560	-0-	1300	2	N	-0-			30
06	1800 #	1211	-0-	-589	-0-	1211	2	N	-0-			30
07	1519 #	1247	-0-	-272	-0-	1247	2	N	-0-			30
08	1426 #	1405	-0-	-21	-0-	1405	2	N	-0-			30
09	1260 #	1072	-0-	-188	-0-	1072	2	N	-0-			30
10	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			30
11	1350 #	1092	-0-	-258	-0-	1092	2	N	-0-			30
*12	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 16,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FUQUA (AUSTIN CHALK) //CONT.// 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
FUQUA, L. R. ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 103285 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GSF-LANDFILL GAS 33558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GSF ENERGY, L.L.C. 337085
MCCARTY ROAD LANDFILL WELL #: 1 RRCID -> 118285 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVESTON 220-L (5790) 33839 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967
GALVESTON 215 WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22112	22112	-0-	-0-	-0-	4010	2	2162	3	N	14491	14341	1			938
						15940	9									
02	19922	19922	-0-	-0-	-0-	3692	2	2020	3	N	12918	13576	1			280
						14210	9									
03	24154	24154	-0-	-0-	-0-	5288	2	2127	3	N	15217	15191	1			306
						16739	9									
04	25244	25244	-0-	-0-	-0-	6154	2	2034	3	N	15505	15374	1			437
						17056	9									
05	24616	24616	-0-	-0-	-0-	5437	2	2095	3	N	15531	15600	1			368
						17084	9									
06	23963	23963	-0-	-0-	-0-	5227	2	1998	3	N	15216	15062	1			522
						16738	9									
07	23914	23914	-0-	-0-	-0-	5112	2	2046	3	N	15233	15413	1			342
						16756	9									
08	25430	25430	-0-	-0-	-0-	5689	2	2067	3	N	16067	15989	1			420
						17674	9									
09	24821	24821	-0-	-0-	-0-	5615	2	1958	3	N	15680	15583	1			517
						17248	9									
10	24852	24852	-0-	-0-	-0-	5611	2	2044	3	N	15634	15846	1			305
						17197	9									
11	23008	23008	-0-	-0-	-0-	4938	2	2190	3	N	14436	14410	1			331
						15880	9									
*12	24015	24015	-0-	-0-	-0-	5200	2	2327	3	N	14989	14596	1			724
						16488	9									

TOTAL GAS PROD: 286,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 180,917

GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793 #	11938	-0-	-9855	-0-	11852	2	86	9	Y	78					596
02	19684 #	15030	-0-	-4654	-0-	14961	2	69	9	Y	63					659
03	20460	16244	-0-	-4216	-0-	16170	2	74	9	Y	67					726
04	19470 #	14686	-0-	-4784	-0-	14612	2	74	9	Y	67					793
05	20119 #	15236	-0-	-4883	-0-	15164	2	72	9	Y	65					858
06	16110 #	15591	-0-	-519	-0-	15533	2	58	9	Y	53					911
07	16647 #	13020	-0-	-3627	-0-	12963	2	57	9	Y	52					963
08	16244 #	13134	-0-	-3110	-0-	13080	2	54	9	Y	49					1012
09	15600 #	12587	-0-	-3013	-0-	12525	2	62	9	Y	56					1068
10	16120 #	8058	-0-	-8062	-0-	7994	2	64	9	Y	58					1126
11	15600 #	12191	-0-	-3409	-0-	12145	2	46	9	Y	42					1168
12	13144 #	10229	-0-	-2915	-0-	10187	2	42	9	Y	38					1206

TOTAL GAS PROD: 157,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491 #	11571	-0-	-8920	-0-	11548	2	23	9	Y	21					221
02	18508 #	8403	-0-	-10105	-0-	8390	2	13	9	Y	12					233
03	12586	12232	-0-	-354	-0-	12219	2	13	9	Y	12					245
04	12180	9906	-0-	-2274	-0-	9880	2	26	9	Y	24					269
05	12059 #	7845	-0-	-4214	-0-	7826	2	19	9	Y	17					286
06	11850 #	7065	-0-	-4785	-0-	7047	2	18	9	Y	16					302
07	12245 #	5903	-0-	-6342	-0-	5894	2	9	9	Y	8					310
08	12245 #	6185	-0-	-6060	-0-	6178	2	7	9	Y	6					316
09	9900 #	5491	-0-	-4409	-0-	5484	2	7	9	Y	6					322
10	7843 #	2740	-0-	-5103	-0-	2739	2	1	9	Y	1					323
11	7080 #	5178	-0-	-1902	-0-	5156	2	22	9	Y	20					343
12	6200 #	3652	-0-	-2548	-0-	3652	2			Y	-0-					343

TOTAL GAS PROD: 86,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

GALVESTON 310-L (MIOCENE) 33841 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S. T. 310-L N/2 NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 229086 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7856 - 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	73191 #	36681	-0-	-36510	-0-	1590	1	35091	2	Y	-0-					21
02	66108 #	30395	-0-	-35713	-0-	506	1	29889	2	Y	-0-					21
03	DLQ G-10	25116	-0-	25116	25116	862	1	24254	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10	28075	-0-	28075	53191	1421	1	26654	2	Y	-0-					21
05	30553	30553	-0-	-0-	53191	2748	1	27805	2	Y	-0-					21
06	77809	24618	-0-	-53191	-0-	4696	1	19922	2	Y	-0-					21
07	33666 #	-0-	-0-	-33666	-0-					Y	-0-					21
08	30566 #	-0-	-0-	-30566	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			15
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 175,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVESTON 310-L (RL SAND) 33841 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 310-L N/2 NE/4 WELL #: RRCID -> 274885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9630 - 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	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.T. 310-L N/2 NE/4 WELL #: RRCID -> 275041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9322 - 10991

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDEN VILLAS (YEGUA) 34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
GARDEN VILLAS WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15368 - 16744

01	8308 #	6891	-0-	-1417	-0-	288 469	1 9	6134	2	N	426	204	1			508
02	5866 R	5866	-0-	-0-	-0-	249 386	1 9	5231	2	N	351	405	1			454
03	6014 #	4620	-0-	-1394	-0-	254 229	1 9	4137	2	N	208	405	1			257
04	6660 #	5732	-0-	-928	-0-	300 452	1 9	4980	2	N	411	202	1			466
05	6882 #	6262	-0-	-620	-0-	310 359	1 9	5593	2	N	326	201	1			591
06	7855	7855	-0-	-0-	-0-	300 462	1 9	7093	2	N	420	600	1			411
07	6510 #	6203	-0-	-307	-0-	310 373	1 9	5520	2	N	339	199	1			551
08	6262 #	6105	-0-	-157	-0-	310 435	1 9	5360	2	N	395	797	1			149
09	6180	5684	-0-	-496	-0-	300 421	1 9	4963	2	N	383	360	1			172
10	6386	5807	-0-	-579	-0-	310 435	1 9	5062	2	N	395	201	1			366
11	6241	6241	-0-	-0-	-0-	270 464	1 9	5507	2	N	422	402	1			386
*12	6386	6437	-0-	51	51	267 386	1 9	5784	2	N	351	405	1			332

TOTAL GAS PROD: 73,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,427

GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	43	-0-	43	726	43	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	42	-0-	42	768	42	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	44	-0-	44	812	44	2			N	-0-			-0-
04	14B DENY	43	-0-	43	855	43	2			N	-0-			-0-
05	14B DENY	42	-0-	42	897	42	2			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	897					N	-0-			-0-
07	1022 N	125	-0-	-897	-0-	125	1			N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD (MIOCENE 2350) 34090 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170929 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	230	-0-	-235	-0-	120	1	110	2	N	-0-			-0-
02	280 N	136	-0-	-144	-0-	135	1	1	2	N	-0-			-0-
03	465 N	157	-0-	-308	-0-	150	1	7	2	N	-0-			-0-
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	135	1	34	2	N	-0-			-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	125	1	133	2	N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	120	1	59	2	N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	135	1	44	2	N	-0-			-0-
10	248 N	116	-0-	-132	-0-	60	1	56	2	N	-0-			-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	60	1	66	2	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
RAU, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 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	1457 #	1106	-0-	-351	-0-	51	1	1040	2	N	14					67
						15	9									
02	1316 #	1118	-0-	-198	-0-	47	1	1051	2	N	18					85
						20	9									
03	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	62	1	1484	2	N	13					98
						14	9									
04	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	61	1	1401	2	N	4					102
						4	9									
05	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	66	1	1396	2	N	7					109
						8	9									
06	1500 #	1238	-0-	-262	-0-	58	1	1170	2	N	9					118
						10	9									
07	1550 #	1366	-0-	-184	-0-	61	1	1295	2	N	9					127
						10	9									
08	1550 #	1355	-0-	-195	-0-	64	1	1285	2	N	5					132
						6	9									
09	1470 #	1365	-0-	-105	-0-	65	1	1299	2	N	1					133
						1	9									
10	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	69	1	1386	2	N	4					137
						4	9									
11	1320 #	1198	-0-	-122	-0-	62	1	1135	2	N	1					138
						1	9									
12	1426 #	1240	-0-	-186	-0-	57	1	1183	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 15,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GARWOOD (WILCOX 8600) 34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
COCHRAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600

01	527 N	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-	6
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	253	1	313	2	N	-0-	6
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	253	1	308	2	N	-0-	6
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	253	1	340	2	N	-0-	6
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	253	1	341	2	N	-0-	6
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	253	1	339	2	N	-0-	6
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	253	1	341	2	N	-0-	6
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	253	1	337	2	N	-0-	6
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	253	1	332	2	N	-0-	6
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	253	1	342	2	N	-0-	6
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	253	1	335	2	N	-0-	6
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	253	1	336	2	N	-0-	6

TOTAL GAS PROD: 6,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, EAST (3900) 34091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 4 WELL #: 1 RRCID -> 190587 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3943 - 3945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, NORTH (2100) 34092 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BASS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 205217 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 2479 PERF. 2084 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, NORTH (3590) 34092 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170879 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, S.E. (F-3400) 34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
STAFF WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) 34097 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT, W. D. GU WELL #: 2 RRCID -> 229903 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1084	-0-	-187	-0-	239	1	845	2	N	-0-			-0-
02	1148 #	985	-0-	-163	-0-	206	1	779	2	N	-0-			-0-
03	1271 #	990	-0-	-281	-0-	201	1	789	2	N	-0-			-0-
04	1200 #	1069	-0-	-131	-0-	266	1	803	2	N	-0-			-0-
05	1240 #	1050	-0-	-190	-0-	251	1	799	2	N	-0-			-0-
06	1050 #	876	-0-	-174	-0-	253	1	623	2	N	-0-			-0-
07	1116 #	938	-0-	-178	-0-	226	1	712	2	N	-0-			-0-
08	1116 #	864	-0-	-252	-0-	213	1	651	2	N	-0-			-0-
09	1080 #	739	-0-	-341	-0-	195	1	544	2	N	-0-			-0-
10	1054 #	774	-0-	-280	-0-	210	1	564	2	N	-0-			-0-
11	900 #	656	-0-	-244	-0-	183	1	473	2	N	-0-			-0-
12	930 #	457	-0-	-473	-0-	172	1	285	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) //CONT.// 34097 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
US PETRO LP 879302
REP PINTAIL FLATS WELL #: 1 RRCID -> 212236 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 16205 PERF.15135 - 15145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	8656	-0-	8656	141608	8610	2	46	9	N	42					99
02	14B DENY	455	-0-	455	142063	455	2			N	-0-					99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142063					N	-0-					99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142063					N	-0-	99	1			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142063					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	142063					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142063					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142063					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142063					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142063					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142063					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	142063					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) 34097 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
KALLINA WELL #: 4601 RRCID -> 234171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	299	-0-	299	299	128	3	171	9	N	155					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-	133	1			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	299					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) //CONT.// 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, W. (MCVAY) 34098 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER-DAVIES GU WELL #: 1 RRCID -> 193495 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10653 - 10676

01	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	168 #	86	-0-	-82	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	180 #	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	87 #	24	-0-	-63	-0-	24	2			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS BROS. (BUDA) 34671 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
STINGRAY WELL #: A 1RE RRCID -> 273567 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078

01	7750	1551	-0-	-6199	74025	1519	2	32	9	N	29			140
02	7000	267	-0-	-6733	67292	259	2	8	9	N	7			147
03	7750	11	-0-	-7739	59553	11	2			N	-0-			147
04	7500	30	-0-	-7470	52083	30	2			N	-0-			147
05	7750	1911	-0-	-5839	46244	1709	2	202	9	N	184			331
06	7500	1032	-0-	-6468	39776	1019	2	13	9	N	12			343
07	7750	1195	-0-	-6555	33221	1195	2			N	-0-			343
08	7750	1099	-0-	-6651	26570	1099	2			N	-0-			343
09	7500	657	-0-	-6843	19727	657	2			N	-0-			343
10	7750	514	-0-	-7236	12491	514	2			N	-0-			343
11	7500	598	-0-	-6902	5589	598	2			N	-0-			343
*12	6133 R	544	-0-	-5589	-0-	527	2	17	9	N	15			358

TOTAL GAS PROD: 9,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	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	1055	-0-	1055	1055	1055	2		N	-0-			-0-
11	0	942	-0-	942	1997	942	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	967	-0-	967	2964	967	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) 34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
MR. BOB WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	348			348
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	348	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 348

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11061 - 11223

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	437	-0-	-4647	-0-	437	2			N	-0-			132
02	2688 #	376	-0-	-2312	-0-	376	2			N	-0-			132
03	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			132
04	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			132
05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			132
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			132
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			89
02	1568 #	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-			89
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			89
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			89
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			89
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-
02	56 #	7	-0-	-49	-0-	3	1	4	2	N	-0-			-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
04	120 #	25	-0-	-95	-0-	6	1	19	2	N	-0-			-0-
05	124 #	4	-0-	-120	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-
06	120 #	20	-0-	-100	-0-	7	1	13	2	N	-0-			-0-
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-			-0-
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	2	N	-0-			-0-
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	1			1
						1	9							
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1			2

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 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	2139 #	1997	-0-	-142	-0-	1931	2	66	9	N	60					227
02	1932 #	907	-0-	-1025	-0-	890	2	17	9	N	15					242
03	1395 #	872	-0-	-523	-0-	840	2	32	9	N	29	179	1			92
04	2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	2220	2	51	9	N	46					138
05	1984 #	1280	-0-	-704	-0-	1240	2	40	9	N	36					174
06	1920 #	690	-0-	-1230	-0-	672	2	18	9	N	16					190
07	2139 #	1050	-0-	-1089	-0-	1028	2	22	9	N	20					210
08	2139 #	1236	-0-	-903	-0-	1214	2	22	9	N	20	183	1			47
09	2070 #	1353	-0-	-717	-0-	1330	2	23	9	N	21					68
10	1271 #	714	-0-	-557	-0-	675	2	39	9	N	35					103
11	2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	540	1	1826	2	N	49					152
						54	9									
*12	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	450	1	1581	2	N	38					190
						42	9									

TOTAL GAS PROD: 16,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 251250 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300

01	8463 #	6769	-0-	-1694	-0-	6691	2	78	9	N	71	186	1			94
02	7644 #	3345	-0-	-4299	-0-	3309	2	36	9	N	33					127
03	8463 #	5335	-0-	-3128	-0-	5274	2	61	9	N	55					182
04	7920 #	4875	-0-	-3045	-0-	4823	2	52	9	N	47					229
05	9395 R	9395	-0-	-0-	-0-	9315	2	80	9	N	73	182	1			120
06	6540 #	5866	-0-	-674	-0-	5818	2	48	9	N	44					164
07	4362 R	4362	-0-	-0-	-0-	4317	2	45	9	N	41					205
08	3482 R	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2	33	9	N	30					235
09	9090 #	7405	-0-	-1685	-0-	7347	2	58	9	N	53	183	1			105
10	9393 #	5386	-0-	-4007	-0-	5334	2	52	9	N	47					152
11	5880 #	2747	-0-	-3133	-0-	750	1	1963	2	N	31					183
						34	9									
12	7657 #	3779	-0-	-3878	-0-	758	1	2980	2	N	37					220
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 62,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

01	16089 #	2285	-0-	-13804	-0-	2268	2	17	9	N	15					199
02	14532 #	7959	-0-	-6573	-0-	7904	2	55	9	N	50					249
03	19382 R	19382	-0-	-0-	-0-	19204	2	178	9	N	162	179	1			232
04	14040 #	11807	-0-	-2233	-0-	11616	2	191	9	N	174	178	1			228
05	14012 #	11517	-0-	-2495	-0-	11395	2	122	9	N	111	186	1			153
06	15570 #	11729	-0-	-3841	-0-	11605	2	124	9	N	113	179	1			87
07	11928 R	11928	-0-	-0-	-0-	11823	2	105	9	N	95					182
08	10623 R	10623	-0-	-0-	-0-	10514	2	109	9	N	99	191	1			90
09	10644 R	10644	-0-	-0-	-0-	10556	2	88	9	N	80					170
10	8924 R	8924	-0-	-0-	-0-	8819	2	105	9	N	95	165	1			100
11	8570 R	8570	-0-	-0-	-0-	720	1	7760	2	N	82					182
						90	9									
12	8649 #	8304	-0-	-345	-0-	744	1	7494	2	N	60	129	1			113
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 123,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,136

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837 #	782	-0-	-55	-0-	781	2	1	9	N	1					231
02	840 #	638	-0-	-202	-0-	637	2	1	9	N	1					232
03	930 #	686	-0-	-244	-0-	685	2	1	9	N	1					233
04	900 #	453	-0-	-447	-0-	452	2	1	9	N	1					234
05	806 #	525	-0-	-281	-0-	524	2	1	9	N	1					235
06	750 #	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					235
07	713 #	487	-0-	-226	-0-	486	2	1	9	N	1	178	1			58
08	682 #	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					58
09	690 #	453	-0-	-237	-0-	453	2			N	-0-					58
10	713 #	341	-0-	-372	-0-	341	2			N	-0-					58
11	690 #	303	-0-	-387	-0-	303	2			N	-0-					58
12	651 #	393	-0-	-258	-0-	393	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1457	-0-	-341	-0-	1406	2	51	9	N	46					111
02	1624 #	1228	-0-	-396	-0-	1181	2	47	9	N	43					154
03	1457 #	1182	-0-	-275	-0-	1138	2	44	9	N	40					194
04	1410 #	1265	-0-	-145	-0-	1230	2	35	9	N	32	185	1			41
05	1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	1524	2	41	9	N	37					78
06	1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1872	2	33	9	N	30					108
07	1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1876	2	33	9	N	30					138
08	2076 R	2076	-0-	-0-	-0-	2035	2	41	9	N	37					175
09	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	1973	2	54	9	N	49					224
10	2072 R	2072	-0-	-0-	-0-	2020	2	52	9	N	47	195	1			76
*11	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	2021	2	59	9	N	54					130
*12	2077 R	2077	-0-	-0-	-0-	2030	2	47	9	N	43					173

TOTAL GAS PROD: 20,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 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	1736 #	1669	-0-	-67	-0-	360	1	1236	2	N	66					173
						73	9									
02	1568 #	1381	-0-	-187	-0-	325	1	995	2	N	55					228
						61	9									
03	1643 #	1618	-0-	-25	-0-	360	1	1194	2	N	58	197	1			89
						64	9									
04	1620 #	1474	-0-	-146	-0-	348	1	1072	2	N	49					138
						54	9									
05	1779 R	1779	-0-	-0-	-0-	360	1	1343	2	N	69					207
						76	9									
06	1885 R	1885	-0-	-0-	-0-	360	1	1433	2	N	84	191	1			100
						92	9									
07	2011 R	2011	-0-	-0-	-0-	360	1	1543	2	N	98					198
						108	9									
08	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	360	1	1576	2	N	81	183	1			96
						89	9									
09	1981 R	1981	-0-	-0-	-0-	348	1	1535	2	N	89					185
						98	9									
10	2015 #	1937	-0-	-78	-0-	360	1	1490	2	N	79					264
						87	9									
11	1950 #	1769	-0-	-181	-0-	348	1	1335	2	N	78	192	1			150
						86	9									
12	2046 #	1884	-0-	-162	-0-	360	1	1457	2	N	61					211
						67	9									

TOTAL GAS PROD: 21,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41633 #	31963	-0-	-9670	-0-	31609	2	354	9	N	322	400	1			150
02	37604 #	33258	-0-	-4346	-0-	33056	2	202	9	N	184	192	1			142
03	41168 #	33391	-0-	-7777	-0-	33043	2	348	9	N	316	369	1			89
04	38100 #	33881	-0-	-4219	-0-	33598	2	283	9	N	257	194	1			152
05	41566 R	41566	-0-	-0-	-0-	41249	2	317	9	N	288	194	1			246
06	35640 #	28662	-0-	-6978	-0-	28466	2	196	9	N	178	190	1			234
07	36828 #	35404	-0-	-1424	-0-	35213	2	191	9	N	174	197	1			211
08	41571 #	37757	-0-	-3814	-0-	37293	2	464	9	N	422	194	1			439
09	40230 #	35344	-0-	-4886	-0-	35200	2	144	9	N	131	198	1			372
10	41571 #	2257	-0-	-39314	-0-	2250	2	7	9	N	6	186	1			192
11	36540 #	29607	-0-	-6933	-0-	29367	2	240	9	N	218	196	1			214
12	37758 #	29708	-0-	-8050	-0-	29376	2	332	9	N	302	192	1			324

TOTAL GAS PROD: 372,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,798

R&R RESOURCES CORPORATION 687351
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					150
02	140 #	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-					150
03	124 #	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					150
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					150
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					150
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					150
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					150
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					150
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					150
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					150
*11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					150
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					108
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					108
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					108
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					108
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					108
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					108
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					108
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					108
09	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					108
10	11 #	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					108
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					108
*12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	135	2	15	9	N	14					63
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	N	10					73
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	104	2	7	9	N	6					79
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					79
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	221	2	17	9	N	15					94
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					104
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	N	4					108
08	248	N	67	-0-	-181	-0-	64	2	3	9	N	3					111
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	90	2	3	9	N	3					114
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	91	2	6	9	N	5					119
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	176	2	11	9	N	10					129
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1204	3	25	9	N	23					78
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1730	3	35	9	N	32					110
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1980	3	43	9	N	39					149
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1905	3	33	9	N	30					179
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1969	3	32	9	N	29	186	1			22
06	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1866	3	31	9	N	28					50
07	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	1877	3	25	9	N	23					73
08	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	1833	3	29	9	N	26					99
09	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1773	3	29	9	N	26					125
*10	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1814	3	28	9	N	25					150
*11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1998	3	39	9	N	35					185
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 20,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 276105
PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1094	3	15	9	N	14					118
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	788	3	18	9	N	16					134
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	934	3	12	9	N	11					145
04	1080	N	976	-0-	-104	-0-	964	3	12	9	N	11					156
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	3	13	9	N	12					168
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	802	3	10	9	N	9					177
07	1023	N	861	-0-	-162	-0-	851	3	10	9	N	9					186
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	997	3	14	9	N	13					199
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	N	5					204
*10	868	N	815	-0-	-53	-0-	811	3	4	9	N	4	183	1			25
11	990	N	832	-0-	-158	-0-	820	3	12	9	N	11					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 9,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

01	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1738	2	46	9	N	42					77
02	1708	N	1592	-0-	-116	-0-	1553	2	39	9	N	35					112
03	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	1582	2	39	9	N	35					147
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1753	2	46	9	N	42					189
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1760	2	30	9	N	27	174	1			42
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1691	2	39	9	N	35					77
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1833	2	42	9	N	38					115
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1816	2	35	9	N	32					147
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1754	2	39	9	N	35					182
10	1860	N	1120	-0-	-740	-0-	1101	2	19	9	N	17					199
11	1800	N	1065	-0-	-735	-0-	1043	2	22	9	N	20	177	1			42
12	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	1128	2	28	9	N	25					67

TOTAL GAS PROD: 19,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 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	2449	X	12	-0-	-2437	-0-	12	2			N	-0-					300
02	56	X	33	-0-	-23	-0-	22	2	11	9	N	10					310
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					310
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					310
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					310
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					310
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					310
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					310
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					310
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	N	5					315
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					315
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					315

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					67
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					67
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	N	3					70
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					70
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					70
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					70
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					70
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					70
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	N	3					73
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					73
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					73
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LEEXUS OIL LLC 495350
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 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	14B2	EXT	29	-0-	29	32	2	1	27	2	N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY 747534

APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 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	16077	X	2749	-0-	-13328	-0-	2679	2	70	9	N	64	195	1	1	8	73
02	3052	X	2888	-0-	-164	-0-	2827	2	61	9	N	55					128
03	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	3090	2	75	9	N	68					196
04	3330	X	3026	-0-	-304	-0-	2956	2	70	9	N	64	187	1			73
05	3379	X	3130	-0-	-249	-0-	3075	2	55	9	N	50					123
06	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	2962	2	58	9	N	53					176
07	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	3054	2	61	9	N	55					231
08	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	3014	2	56	9	N	51	184	1			98
09	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	2906	2	51	9	N	46					144
10	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3044	2	62	9	N	56					200
11	3030	X	1995	-0-	-1035	-0-	1951	2	44	9	N	40					240
12	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	2639	2	54	9	N	49	190	1			99

TOTAL GAS PROD: 34,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16810	X	3247	-0-	-13563	-0-	3178	2	69	9	N	63	187	1			80
02	3220	X	2896	-0-	-324	-0-	2848	2	48	9	N	44					124
03	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	3151	2	64	9	N	58					182
04	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3049	2	58	9	N	53					235
05	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	3150	2	53	9	N	48	184	1			99
06	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2928	2	53	9	N	48					147
07	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	3078	2	53	9	N	48					195
08	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	3047	2	43	9	N	39					234
09	3120	X	2984	-0-	-136	-0-	2937	2	47	9	N	43	183	1			94
10	3193	X	3077	-0-	-116	-0-	3024	2	53	9	N	48					142
11	3030	X	2181	-0-	-849	-0-	2140	2	41	9	N	37					179
12	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2907	2	55	9	N	50					229

TOTAL GAS PROD: 36,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4920	2	22	9	N	20					199
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4701	2	91	9	N	83	190	1			92
03	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	5094	2	9	9	N	8					100
04	4950	X	4905	-0-	-45	-0-	4892	2	13	9	N	12					112
05	5301	X	5038	-0-	-263	-0-	5019	2	19	9	N	17					129
06	5130	X	4839	-0-	-291	-0-	4827	2	12	9	N	11					140
07	5301	X	4964	-0-	-337	-0-	4951	2	13	9	N	12					152
08	5115	X	4935	-0-	-180	-0-	4922	2	13	9	N	12					164
09	4920	X	4758	-0-	-162	-0-	4747	2	11	9	N	10					174
10	5053	X	4898	-0-	-155	-0-	4886	2	12	9	N	11					185
11	4830	X	4704	-0-	-126	-0-	4685	2	19	9	N	17					202
12	4960	X	4695	-0-	-265	-0-	4682	2	13	9	N	12					214

TOTAL GAS PROD: 58,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 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	12390	X	2396	-0-	-9994	-0-	2344	2	52	9	N	47	185	1			92
02	2380	X	2102	-0-	-278	-0-	2060	2	42	9	N	38					130
03	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	2233	2	41	9	N	37					167
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2340	2	41	9	N	37					204
05	2449	X	2387	-0-	-62	-0-	2351	2	36	9	N	33					237
06	2310	X	2249	-0-	-61	-0-	2219	2	30	9	N	27	175	1			89
07	2449	X	2391	-0-	-58	-0-	2349	2	42	9	N	38					127
08	2449	X	2406	-0-	-43	-0-	2364	2	42	9	N	38					165
09	2370	X	2352	-0-	-18	-0-	2309	2	43	9	N	39					204
10	2387	X	2365	-0-	-22	-0-	2323	2	42	9	N	38					242
11	2340	X	1967	-0-	-373	-0-	1928	2	39	9	N	35	183	1			94
12	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	2185	2	44	9	N	40					134

TOTAL GAS PROD: 27,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	476	-0-	-1012	-0-	452	2	24	9	N	22					195
02	1344	X	1243	-0-	-101	-0-	1190	2	53	9	N	48					243
03	1488	X	140	-0-	-1348	-0-	125	2	15	9	N	14					257
04	1410	X	567	-0-	-843	-0-	539	2	28	9	N	25	193	1			89
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1680	2	44	9	N	40					129
06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1625	2	53	9	N	48					177
07	1364	X	1177	-0-	-187	-0-	1142	2	35	9	N	32					209
08	1736	X	699	-0-	-1037	-0-	691	2	8	9	N	7					216
09	1680	N	22	-0-	-1658	-0-	20	2	2	9	N	2					218
10	1178	N	34	-0-	-1144	-0-	34	2			N	-0-					218
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1135	2	28	9	N	25					243
*12	3100	N	3324	-0-	224	224	3263	2	61	9	N	55	1	8			297

TOTAL GAS PROD: 12,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 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	14465	X	2888	-0-	-11577	-0-	2803	2	85	9	N	77	192	1			37
02	2716	X	2534	-0-	-182	-0-	2483	2	51	9	N	46					83
03	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	2734	2	62	9	N	56					139
04	2820	X	2712	-0-	-108	-0-	2651	2	61	9	N	55					194
05	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	2521	2	62	9	N	56	185	1			65
06	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2529	2	48	9	N	44					109
07	2821	X	2525	-0-	-296	-0-	2485	2	40	9	N	36					145
08	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2627	2	46	9	N	42					187
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2678	2	44	9	N	40	183	1			44
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2779	2	53	9	N	48					92
11	2580	X	2576	-0-	-4	-0-	2524	2	52	9	N	47					139
12	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	2252	2	53	9	N	48					187

TOTAL GAS PROD: 31,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

HACKEBEIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103275 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12115 - 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	588	N	12	-0-	-576	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2014 - P&A 08/24/14

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 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	961	N	665	-0-	-296	-0-	664	2	1	9	N	1					120
02	1484	N	1370	-0-	-114	-0-	1346	2	24	9	N	22					142
03	1581	N	684	-0-	-897	-0-	675	2	9	9	N	8					150
04	630	N	86	-0-	-544	-0-	86	2			N	-0-					150
05	1519	N	61	-0-	-1458	-0-	61	2			N	-0-					150
06	660	N	97	-0-	-563	-0-	91	2	6	9	N	5					155
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2037	2	19	9	N	17					172
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	2	11	9	N	10					182
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1783	2	17	9	N	15					197
10	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	1530	2	14	9	N	13					210
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	N	14					224
12	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	1253	2	14	9	N	13					237

TOTAL GAS PROD: 12,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19936	X	3968	-0-	-15968	-0-	3871	2	97	9	N	88					245
02	3724	X	3511	-0-	-213	-0-	3436	2	75	9	N	68	194	1			119
03	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3824	2	100	9	N	91					210
04	3900	X	3710	-0-	-190	-0-	3649	2	61	9	N	55	187	1			78
05	3968	X	3723	-0-	-245	-0-	3651	2	72	9	N	65					143
06	3840	X	3473	-0-	-367	-0-	3409	2	64	9	N	58					201
07	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3728	2	63	9	N	57	185	1			73
08	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	3726	2	76	9	N	69					142
09	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	3567	2	72	9	N	65					207
10	3782	X	3737	-0-	-45	-0-	3667	2	70	9	N	64	190	1			81
11	3690	X	3410	-0-	-280	-0-	3346	2	64	9	N	58					139
12	3813	X	3443	-0-	-370	-0-	3370	2	73	9	N	66					205

TOTAL GAS PROD: 44,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 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	14013	X	2760	-0-	-11253	-0-	2707	2	53	9	N	48	188	1			102
02	2716	X	2411	-0-	-305	-0-	2365	2	46	9	N	42					144
03	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	2603	2	53	9	N	48					192
04	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	2502	2	42	9	N	38					230
05	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	2639	2	39	9	N	35	187	1			78
06	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	2460	2	45	9	N	41					119
07	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	2536	2	40	9	N	36					155
08	2666	X	2372	-0-	-294	-0-	2337	2	35	9	N	32					187
09	2580	X	1990	-0-	-590	-0-	1962	2	28	9	N	25					212
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2948	2	51	9	N	46	191	1			67
11	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	2150	2	28	9	N	25					92
*12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2676	2	57	9	N	52					144

TOTAL GAS PROD: 30,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
DOTSON WELL #: 1 RRCID -> 104419 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	886	2	18	9	N	16					96
02	784	N	691	-0-	-93	-0-	687	2	4	9	N	4					100
03	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	2			N	-0-					100
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	780	2	18	9	N	16					116
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	769	2	10	9	N	9					125
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					127
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	696	2	15	9	N	14					141
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	732	2	18	9	N	16					157
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5					162
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2					164
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	654	2	8	9	N	7					171
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	708	2	12	9	N	11					182

TOTAL GAS PROD: 8,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 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	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3562	-0-	-220	-0-	3486	2	76	9	N	69					149
02	3360 X	3240	-0-	-120	-0-	3173	2	67	9	N	61					210
03	3658 X	2654	-0-	-1004	-0-	2610	2	44	9	N	40	192	1			58
04	3540 X	2491	-0-	-1049	-0-	2454	2	37	9	N	34					92
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3717	2	72	9	N	65					157
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3452	2	63	9	N	57	177	1			37
07	3596 X	2066	-0-	-1530	-0-	2054	2	12	9	N	11					48
08	3782 X	811	-0-	-2971	-0-	809	2	2	9	N	2					50
09	3660 X	898	-0-	-2762	-0-	887	2	11	9	N	10					60
10	3782 X	858	-0-	-2924	-0-	856	2	2	9	N	2					62
11	3510 X	1838	-0-	-1672	-0-	1797	2	41	9	N	37					99
12	2077 X	1430	-0-	-647	-0-	1413	2	17	9	N	15					114

TOTAL GAS PROD: 27,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

01	3503 X	3026	-0-	-477	-0-	2961	2	65	9	N	59	194	1			52
02	3108 X	2640	-0-	-468	-0-	2582	2	58	9	N	53					105
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2845	2	81	9	N	74					179
04	3210 X	2835	-0-	-375	-0-	2796	2	39	9	N	35					214
05	3317 X	2938	-0-	-379	-0-	2875	2	63	9	N	57	186	1			85
06	2940 X	2844	-0-	-96	-0-	2792	2	52	9	N	47					132
07	2945 X	2893	-0-	-52	-0-	2832	2	61	9	N	55					187
08	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2844	2	39	9	N	35	180	1			42
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2738	2	50	9	N	45					87
10	2945 X	2876	-0-	-69	-0-	2807	2	69	9	N	63					150
11	2850 X	2684	-0-	-166	-0-	2627	2	57	9	N	52					202
12	2883 X	2695	-0-	-188	-0-	2633	2	62	9	N	56	186	1			72

TOTAL GAS PROD: 34,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

01	3131 X	2970	-0-	-161	-0-	2916	2	54	9	N	49					92
02	2800 X	2661	-0-	-139	-0-	2600	2	61	9	N	55					147
03	3100 X	2842	-0-	-258	-0-	2787	2	55	9	N	50					197
04	3000 X	2914	-0-	-86	-0-	2853	2	61	9	N	55	177	1			75
05	3038 X	2856	-0-	-182	-0-	2797	2	59	9	N	54					129
06	2880 X	2573	-0-	-307	-0-	2517	2	56	9	N	51					180
07	3007 X	2748	-0-	-259	-0-	2706	2	42	9	N	38	190	1			28
08	3007 X	2769	-0-	-238	-0-	2714	2	55	9	N	50					78
09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2673	2	56	9	N	51					129
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2850	2	61	9	N	55					184
11	2670 X	2302	-0-	-368	-0-	2255	2	47	9	N	43	185	1			42
*12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2902	2	80	9	N	73					115

TOTAL GAS PROD: 33,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 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	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7606	2	101	9	N	92	182	1			115
02	5768 X	1067	-0-	-4701	-0-	1059	2	8	9	N	7					122
03	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5611	2	112	9	N	102					224
04	7470 X	3123	-0-	-4347	-0-	3089	2	34	9	N	31	193	1			62
05	7719 X	6008	-0-	-1711	-0-	5909	2	99	9	N	90					152
06	7470 X	6235	-0-	-1235	-0-	6148	2	87	9	N	79	189	1			42
07	5735 X	1551	-0-	-4184	-0-	1539	2	12	9	N	11					53
08	6014 X	2942	-0-	-3072	-0-	2907	2	35	9	N	32					85
09	6240 X	5788	-0-	-452	-0-	5709	2	79	9	N	72					157
10	6448 X	3123	-0-	-3325	-0-	3079	2	44	9	N	40					197
11	6240 X	2633	-0-	-3607	-0-	2591	2	42	9	N	38	193	1			42
*12	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	7950	2	149	9	N	135					177

TOTAL GAS PROD: 53,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953 #	1884	-0-	-69	-0-	1826	2	58	9	N	53					113
02	1764 #	1617	-0-	-147	-0-	1573	2	44	9	N	40					153
03	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1717	2	56	9	N	51					204
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1906	2	64	9	N	58	196	1			66
05	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	1744	2	35	9	N	32					98
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1750	2	57	9	N	52					150
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1777	2	35	9	N	32					182
08	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1707	2	31	9	N	28					210
09	1800 N	1613	-0-	-187	-0-	1585	2	28	9	N	25					235
10	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	1671	2	68	9	N	62	196	1			101
11	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1594	2	61	9	N	55					156
*12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1753	2	44	9	N	40					196

TOTAL GAS PROD: 21,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC 681161
LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1855	-0-	1855	9573	1829	2	26	9	Y	24	14	1			19
02	DLQ G-10	1350	-0-	1350	10923	1321	2	29	9	Y	26	32	1			13
03	12467 X	1544	-0-	-10923	-0-	1507	2	37	9	Y	34	30	1			17
04	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	1535	2	1110	3	Y	19	21	1			15
						10308	5	21	9							
05	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	1618	2	923	3	Y	30	30	1			15
						11058	5	33	9							
06	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	1495	2	1171	3	Y	20	16	1			19
						10183	5	22	9							
07	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	1526	2	976	3	Y	13	16	1			16
						10687	5	14	9							
08	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	1470	2	1080	3	Y	21	32	1			5
						10717	5	23	9							
09	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	1532	2	894	3	Y	28	17	1			16
						10465	5	31	9							
10	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	1570	2	974	3	Y	10	18	1			8
						10156	5	11	9							
11	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	1408	2	1036	3	Y	18	18	1			8
						9439	5	20	9							
*12	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	1081	2	705	3	Y	15	18	1			5
						10279	5	17	9							

TOTAL GAS PROD: 120,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 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	DLQ G-10	3388	-0-	3388	18838	3359	2	29	9	Y	26	15	1			14
02	DLQ G-10	3112	-0-	3112	21950	3090	2	22	9	Y	20	29	1			5
03	25313 X	3363	-0-	-21950	-0-	3328	2	35	9	Y	32	28	1			9
04	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	3204	2	1994	3	Y	18	13	1			14
						7685	5	20	9							
05	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	3415	2	1944	3	Y	28	28	1			14
						7757	5	31	9							
06	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	3266	2	1912	3	Y	17	14	1			17
						7377	5	19	9							
07	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	2924	2	1716	3	Y	10	14	1			13
						7178	5	11	9							
08	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	2686	2	1925	3	Y	20	28	1			5
						7989	5	22	9							
09	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	3184	2	1864	3	Y	26	16	1			15
						8159	5	29	9							
10	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	3052	2	1907	3	Y	9	17	1			7
						8262	5	10	9							
11	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	2400	2	884	3	Y	15	16	1			6
						7020	5	17	9							
*12	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	2863	2	1906	3	Y	14	16	1			4
						7252	5	15	9							

TOTAL GAS PROD: 121,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
TEINERT-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 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	DLQ G-10	1490	-0-	1490	7704	1476	2	14	9	Y	13	7	1			13
02	DLQ G-10	1418	-0-	1418	9122	1407	2	11	9	Y	10	15	1			8
03	10693 X	1571	-0-	-9122	-0-	1550	2	21	9	Y	19	16	1			11
04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	1507	2	941	3	Y	10	13	1			8
						11	9									
05	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	1612	2	928	3	Y	16	16	1			8
						18	9									
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	1538	2	902	3	Y	10	8	1			10
						11	9									
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	1704	2	854	3	Y	7	8	1			9
						8	9									
08	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	1600	2	1186	3	Y	13	19	1			3
						14	9									
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	1696	2	950	3	Y	16	10	1			9
						18	9									
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	1650	2	1023	3	Y	7	11	1			5
						8	9									
11	2700 X	2664	-0-	-36	-0-	1575	2	1077	3	Y	11	11	1			5
						12	9									
12	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	1605	2	1077	3	Y	9	11	1			3
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 28,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

01	DLQ G-10	2428	-0-	2428	12841	2364	2	64	9	Y	58	32	1			29
02	DLQ G-10	1697	-0-	1697	14538	1653	2	44	9	Y	40	61	1			8
03	16607 X	2069	-0-	-14538	-0-	2000	2	69	9	Y	63	55	1			16
04	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	1534	2	958	3	Y	35	24	1			27
						11008	5	39	9							
05	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	2074	2	1193	3	Y	58	56	1			29
						11797	5	64	9							
06	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	1826	2	1066	3	Y	36	30	1			35
						11153	5	40	9							
07	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	1332	2	693	3	Y	22	29	1			28
						11415	5	24	9							
08	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	749	2	393	3	Y	25	47	1			6
						7444	5	28	9							
09	81 X	81	-0-	-0-	-0-	27	2	54	5	Y	-0-					6
10	3875 X	6	-0-	-3869	-0-	4	2	2	3	Y	-0-					6
11	3750 X	6	-0-	-3744	-0-	4	2	2	3	Y	-0-					6
12	3875 X	9	-0-	-3866	-0-	9	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 71,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 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	DLQ G-10	390	-0-	390	2751	359	2	31	9	Y	28	16	1			15
02	DLQ G-10	1494	-0-	1494	4245	1463	2	31	9	Y	28	36	1			7
03	6335 X	2090	-0-	-4245	-0-	2039	2	51	9	Y	46	40	1			13
04	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	1988	2	1132	3	Y	25	18	1			20
						10316	5	28	9							
05	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	2026	2	1160	3	Y	41	41	1			20
						10653	5	45	9							
06	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	2004	2	1175	3	Y	26	21	1			25
						10216	5	29	9							
07	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	2066	2	1274	3	Y	17	21	1			21
						10532	5	19	9							
08	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	1899	2	1409	3	Y	30	44	1			7
						10498	5	33	9							
09	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	1996	2	1171	3	Y	37	23	1			21
						10156	5	41	9							
10	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	2081	2	1480	3	Y	15	25	1			11
						10464	5	17	9							
11	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	1618	2	1060	3	Y	21	23	1			9
						8427	5	23	9							
*12	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	1914	2	1280	3	Y	19	22	1			6
						8661	5	21	9							

TOTAL GAS PROD: 122,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

01	DLQ G-10	7	-0-	7	200	5	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	DLQ G-10	2	-0-	2	202	1	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	226 N	24	-0-	-202	-0-	15	2	9	9	Y	8	6	1			2
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	5	2	9	Y	2	2	1			2
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	5	1	9	Y	1					1
07	1209 N	7	-0-	-1202	-0-	5	2	2	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	Y	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	7	2	5	3	Y	-0-					-0-
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2450	-0-	2450	14980	2385	2	65	9	Y	59	35	1			30
02	DLQ G-10	2153	-0-	2153	17133	2091	2	62	9	Y	56	73	1			13
03	19450 X	2317	-0-	-17133	-0-	2218	2	99	9	Y	90	77	1			26
04	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	2300	2	1424	3	Y	45	36	1			35
						6297	5	50	9							
05	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	2366	2	1367	3	Y	68	69	1			34
						6374	5	75	9							
06	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	2374	2	1405	3	Y	43	35	1			42
						5964	5	47	9							
07	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	2462	2	1534	3	Y	28	35	1			35
						5930	5	31	9							
08	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	2517	2	1952	3	Y	51	74	1			12
						5798	5	56	9							
09	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	2449	2	1434	3	Y	61	39	1			34
						5665	5	67	9							
10	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	2434	2	1503	3	Y	25	41	1			18
						5996	5	28	9							
11	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	2163	2	1454	3	Y	41	41	1			18
						5685	5	45	9							
*12	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	2287	2	1507	3	Y	35	41	1			12
						5531	5	39	9							

TOTAL GAS PROD: 95,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

WEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982

01	DLQ G-10	6856	-0-	6856	37218	6727	2	129	9	Y	117	71	1			58
02	DLQ G-10	5667	-0-	5667	42885	5559	2	108	9	Y	98	134	1			22
03	49045 X	6160	-0-	-42885	-0-	6000	2	160	9	Y	145	127	1			40
04	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	5997	2	3715	3	Y	86	59	1			67
						95	9									
05	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	6134	2	3484	3	Y	128	131	1			64
						141	9									
06	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	5521	2	3252	3	Y	78	66	1			76
						86	9									
07	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	5921	2	3791	3	Y	54	63	1			67
						59	9									
08	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	5536	2	4298	3	Y	97	141	1			23
						107	9									
09	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	5570	2	3822	3	Y	119	75	1			67
						131	9									
10	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	5952	2	3731	3	Y	47	79	1			35
						52	9									
11	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	5536	2	3775	3	Y	82	81	1			36
						90	9									
12	9672 X	9403	-0-	-269	-0-	5564	2	3764	3	Y	68	82	1			22
						75	9									

TOTAL GAS PROD: 104,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	8	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM ENERGY COMPANY 788997
HAMMERHEAD WELL #: 1 RRCID -> 226616 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10042 - 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	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	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-

GIDDINGS (WILCOX 4500) 34733 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LEHMANN-ZOCH WELL #: 1 RRCID -> 264922 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4942 - 4945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
02	2324 #	-0-	-0-	-2324	-0-				N	-0-			-0-
03	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			-0-
04	2490 #	-0-	-0-	-2490	-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-

GIDDINGS (WILCOX 7300) 34733 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROYAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 258191 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7276 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5462		-0-	-0-	-5462	-0-					N	-0-					-0-
02	4942		-0-	-0-	-4942	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20117		-0-	-0-	-20117	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26501 10/08/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD) 34741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
SANTE FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					123
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	1					124
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					124
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					124
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					124
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					124
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					125
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					125
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	N	5					130
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					130
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					130
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

01	15	N	9	-0-	-6	-0-	8	2	1	9	N	1					8
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					8
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					8
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					8
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					8
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1					9
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1					10
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					10
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					10
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					10
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					10
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ASM OIL & GAS COMPANY, INC. 000610
MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 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	SHUT IN	21770	-0-	21770	21770	20441	3	1329	9	N	1208	777	1			431
02	SHUT IN	16141	-0-	16141	37911	15382	3	759	9	N	690	781	1			340
03	SHUT IN	21097	-0-	21097	59008	20441	3	656	9	N	596	771	1			165
04	SHUT IN	12244	-0-	12244	71252	11596	3	648	9	N	589	555	1			199
05	SHUT IN	9787	-0-	9787	81039	9231	3	556	9	N	505	570	0			134
06	SHUT IN	8230	-0-	8230	89269	7778	3	452	9	N	411	384	1			161
07	SHUT IN	6577	-0-	6577	95846	6212	3	365	9	N	332	379	1			114
08	SHUT IN	5904	-0-	5904	101750	5572	3	332	9	N	302	177	1			239
09	SHUT IN	4831	-0-	4831	106581	4555	3	276	9	N	251	383	1			107
10	SHUT IN	5219	-0-	5219	111800	4968	3	251	9	N	228	186	1			149
11	SHUT IN	4746	-0-	4746	116546	4412	3	334	9	N	304	186	1			267
12	SHUT IN	4891	-0-	4891	121437	333	9	4558	99	N	303	374	1			196

TOTAL GAS PROD: 121,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,719

AEON OPERATING, INC. 000834
NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

01	14B DENY	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	63	-0-	63	115	63	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	94	-0-	94	209	94	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	112	-0-	112	321	112	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	103	-0-	103	424	103	2			N	-0-					-0-
06	534 X	110	-0-	-424	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	90	90	2			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996
NEWMAN, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 106423 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	571	2	22	9	N	20	12	1			80
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	493	2	17	9	N	15					95
03	589 N	519	-0-	-70	-0-	504	2	15	9	N	14					109
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	540	2	11	9	N	10	80	1			39
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	549	2	14	9	N	13					52
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	519	2	13	9	N	12					64
07	558 N	488	-0-	-70	-0-	479	2	9	9	N	8					72
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	486	2	9	9	N	8	46	1			34
09	540 N	485	-0-	-55	-0-	473	2	12	9	N	11					45
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	514	2	11	9	N	10					55
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	495	2	13	9	N	12					67
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	534	2	14	9	N	13					80

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
AKG OPERATING COMPANY 009566
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4682	-0-	-123	-0-	150	1	4532	2	N	-0-					-0-
02	4620 X	3805	-0-	-815	-0-	91	1	3714	2	N	-0-					-0-
03	5115 X	4636	-0-	-479	-0-	135	1	4500	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	4950 X	3919	-0-	-1031	-0-	138	1	3781	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	4383	-0-	-360	-0-	145	1	4238	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	3926	-0-	-604	-0-	130	1	3796	2	N	-0-					-0-
07	4650 X	4402	-0-	-248	-0-	102	1	4300	2	N	-0-					-0-
08	4650 X	3724	-0-	-926	-0-	103	1	3621	2	N	-0-					-0-
09	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	129	1	4639	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	132	1	4553	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	4260 X	4098	-0-	-162	-0-	109	1	3989	2	N	-0-					-0-
12	4929 X	4488	-0-	-441	-0-	136	1	4352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALL AM, INC. 013230
SCHINDLER-NOVOSAD WELL #: 1 RRCID -> 103812 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10720 - 10900

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	923	2	24	9	N	22							101
02	1624 N	746	-0-	-878	-0-	739	2	7	9	N	6							107
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1414	2	23	9	N	21							128
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1911	2	85	9	N	77							205
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1552	2	53	9	N	48	185	1					68
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1356	2	37	9	N	34							102
07	2077 N	1510	-0-	-567	-0-	1467	2	43	9	N	39	1	8					140
08	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	1300	2	36	9	N	33							173
09	1380 N	1137	-0-	-243	-0-	1106	2	31	9	N	28							201
10	1519 N	1346	-0-	-173	-0-	1314	2	32	9	N	29	182	1	1	8			47
11	1290 N	1065	-0-	-225	-0-	1014	2	51	9	N	46	2	8					91
*12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1227	2	44	9	N	40	1	8					130

TOTAL GAS PROD: 15,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					90
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	107					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					200
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1604	2	77	9	N	70					270
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2002	2	100	9	N	91	183	1	4	8	174
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1406	3	51	9	N	46					220
08	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	1218	2	43	9	N	39	1	8			258
09	2100	N	1083	-0-	-1017	-0-	1052	2	31	9	N	28					286
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	957	2	28	9	N	25	183	1	1	8	127
11	1230	N	918	-0-	-312	-0-	884	2	34	9	N	31	3	8			155
12	1116	N	719	-0-	-397	-0-	688	2	31	9	N	28	1	8			182

TOTAL GAS PROD: 10,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

ANCHOR OPERATING CO. 020596
BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 112110 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PETERS WELL #: 1 RRCID -> 119938 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596
SORENSON WELL #: 1 RRCID -> 120758 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					105
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					105
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 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	806	N	721	-0-	-85	-0-	671	3	50	9	N	45					95
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	671	3	42	9	N	38					133
03	992	N	828	-0-	-164	-0-	803	3	25	9	N	23	111	1			45
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	701	3	48	9	N	44					89
05	775	N	710	-0-	-65	-0-	670	3	40	9	N	36					125
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	774	3	12	9	N	11					136
07	775	N	673	-0-	-102	-0-	604	3	69	9	N	63	182	1			17
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	604	3	36	9	N	33					50
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	713	3	36	9	N	33					83
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	596	3	31	9	N	28					111
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	596	3	33	9	N	30					141
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 7,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654

01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					41
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	N	5					46
03	372 N	278	-0-	-94	-0-	268	2	10	9	N	9					55
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					55
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					55
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					55
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					55
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					55
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					55
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					55
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					55
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2049	2	89	9	N	81					147
02	1596 N	894	-0-	-702	-0-	836	2	58	9	N	53					200
03	1829 N	1055	-0-	-774	-0-	994	2	61	9	N	55	178	1			77
04	2070 N	828	-0-	-1242	-0-	784	2	44	9	N	40					117
05	992 N	343	-0-	-649	-0-	326	2	17	9	N	15					132
06	1020 N	553	-0-	-467	-0-	528	2	25	9	N	23					155
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1205	2	61	9	N	55	177	1			33
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	503	2	4	9	N	4					37
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1199	2	42	9	N	38					75
10	1271 N	925	-0-	-346	-0-	881	2	44	9	N	40					115
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	780	1	1336	2	N	54					169
						59	9									
*12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	806	1	644	2	N	21	177	1			13
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 13,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

01	651 N	614	-0-	-37	-0-	599	2	15	9	N	14					175
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	695	2	39	9	N	35					210
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	603	2	15	9	N	14	184	1			40
04	600 N	535	-0-	-65	-0-	523	2	12	9	N	11					51
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	803	2	20	9	N	18					69
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	716	2	21	9	N	19					88
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	N	12					100
08	837 N	530	-0-	-307	-0-	516	2	14	9	N	13					113
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	721	2	10	9	N	9					122
10	713 N	324	-0-	-389	-0-	315	2	9	9	N	8					130
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	495	2	11	9	N	10					140
12	744 N	143	-0-	-601	-0-	141	2	2	9	N	2					142

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 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	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-

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCL OPERATING, LLC 040199
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BCL OPERATING, LLC //CONT.// 040199
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1315	-0-	-731	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	958	-0-	-302	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BHEC CORPORATION 040794
JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 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	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					33
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	2			N	-0-					33
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					33
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					33
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					33
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					33
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					33
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					33
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					33
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					33
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					33
12	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS PETROLEUM, INC 054836
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					59
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					59
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					59
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					59
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					59
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					59
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					59
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					59
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					59
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 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	341	N	119	-0-	-222	-0-	117	2	2	9	N	2					129
02	364	N	72	-0-	-292	-0-	64	2	8	9	N	7	84	1			52
03	403	N	212	-0-	-191	-0-	173	2	39	9	N	35					87
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					87
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	39	2	25	9	N	23					110
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	238	2	21	9	N	19					129
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	40	2	11	9	N	10					139
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	40	2	23	9	N	21					160
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	363	2	43	9	N	39					199
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					199
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	643	3	29	9	N	26					225
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	26	175	1			76

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1267	-0-	-841	-0-	1249	3	18	9	N	16					66
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1192	3	40	9	N	36					102
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1636	3	35	9	N	32					134
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1525	3	33	9	N	30					164
05	1364	N	714	-0-	-650	-0-	702	3	12	9	N	11					175
06	1620	N	1178	-0-	-442	-0-	1163	3	15	9	N	14					189
07	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1390	3	41	9	N	37	180	1			46
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	985	3	24	9	N	22					68
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1482	3	25	9	N	23					91
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1563	3	30	9	N	27					118
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	973	3	15	9	N	14					132
12	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1507	3	14	9	N	13					145

TOTAL GAS PROD: 15,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 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	4867	X	2954	-0-	-1913	-0-	2882	3	72	9	N	65					172
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4562	3	193	9	N	175	189	1	1	8	157
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5181	3	197	9	N	179	194	1	1	8	141
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4623	3	121	9	N	110	193	1	2	3	48
													7	6	1	8	
05	5053	X	3112	-0-	-1941	-0-	3040	3	72	9	N	65					113
06	4890	X	4735	-0-	-155	-0-	4592	3	143	9	N	130	179	1			64
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5051	3	134	9	N	122					186
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5024	3	120	9	N	109	191	1			104
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4855	3	121	9	N	110	1	8			213
10	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	4949	3	120	9	N	109	192	1	1	8	129
11	5010	X	4798	-0-	-212	-0-	4677	3	121	9	N	110	193	1	1	8	45
12	5177	X	3226	-0-	-1951	-0-	3156	3	70	9	N	64					109

TOTAL GAS PROD: 54,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					73
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	664	3			N	-0-					73
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					73
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					73
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					73
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					73
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					73
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					73
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					73
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					73
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					73
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					109
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	1026	2			N	-0-					109
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					109
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			N	-0-					109
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					109
06	1140	N	915	-0-	-225	-0-	915	2			N	-0-					109
07	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	2			N	-0-					109
08	1116	N	772	-0-	-344	-0-	772	2			N	-0-					109
09	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					109
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					109
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					109
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 11,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEYENNE WELL #: 1HC RRCID -> 161255 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF. 9720 - 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					100
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					157
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					157
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					157
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISOS, LTD. 149421
APPELT "E" WELL #: 5H RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3849	2	86	9	N	78	1	8			172
02	2744 X	2401	-0-	-343	-0-	2365	2	36	9	N	33	1	8			204
03	3038 X	2913	-0-	-125	-0-	2858	2	55	9	N	50					254
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3051	2	14	9	N	13					267
05	3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2781	2	33	9	N	30					297
06	2940 X	2667	-0-	-273	-0-	2622	2	45	9	N	41	175	1			163
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3019	2	37	9	N	34					197
08	3038 X	2900	-0-	-138	-0-	2867	2	33	9	N	30					227
09	2940 X	2843	-0-	-97	-0-	2804	2	39	9	N	35	189	1			73
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3200	2	47	9	N	43					116
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3249	2	52	9	N	47					163
*12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3100	2	57	9	N	52					215

TOTAL GAS PROD: 36,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CIRRUS PRODUCTION COMPANY //CONT.// 154090
HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	267	-0-	-198	-0-	5	1	252	2	N	9					156
							10	9									
02	336	N	164	-0-	-172	-0-	5	1	159	2	N	-0-					156
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	5	1	148	2	N	5					161
							6	9									
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	5	1	145	2	N	-0-					161
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	124	2	N	2					163
							2	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	5					168
							6	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	348	2	N	2					170
							2	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	N	2					172
							2	9									
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	N	-0-					172
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	5	1	406	2	N	9					181
							10	9									
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	267	2	N	3					184
							3	9									
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	5	1	149	2	N	11					195
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FICK-GIESENSCHLAG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214803 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8588 - 11888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					46
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-					46
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					46
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					46
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					46
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					46
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	144	1	228	2	N	-0-					46
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	22	1	34	2	N	-0-					46
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					46
10	372	N	100	-0-	-272	-0-	41	1	59	2	N	-0-					46
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	7	1	10	2	N	-0-					46
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	866	1	701	2	N	80					177
							88	9									
02	1708	N	551	-0-	-1157	-0-	362	1	166	2	N	21	166	1			32
							23	9									
03	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1491	1	68	2	N	74					106
							81	9									
04	1590	N	1018	-0-	-572	-0-	940	1	78	9	N	71					177
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	516	1	1876	2	N	112	173	1			116
							123	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	448	1	1539	2	N	100	173	1			43
							110	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	809	1	1083	2	N	93					136
							102	9									
08	2511	N	1616	-0-	-895	-0-	1005	1	546	2	N	59					195
							65	9									
09	2100	N	224	-0-	-1876	-0-	5	1	219	2	N	-0-					195
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					195
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					195
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	7	162	1			40

TOTAL GAS PROD: 13,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	88	1	2610	2	N	10	2	8			148
							11	9									
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	83	1	2396	2	N	14					162
							15	9									
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	64	1	2061	2	N	35					197
							39	9									
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	43	1	2599	2	N	29	178	1			48
							32	9									
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	78	1	2514	2	N	15					63
							17	9									
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	66	1	2301	2	N	20					83
							22	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	911	1	1435	2	N	21					104
							23	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	903	1	1414	2	N	16					120
							18	9									
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	861	1	1237	2	N	19					139
							21	9									
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	992	1	1436	2	N	21	1	8			159
							23	9									
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	903	1	1280	2	N	13					172
							14	9									
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	929	1	1184	2	N	18					190
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 28,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	626	-0-	-335	-0-	42	1	528	2	N	51					119
							56	9									
02	840	X	220	-0-	-620	-0-	12	1	196	2	N	11					130
							12	9									
03	930	N	594	-0-	-336	-0-	36	1	558	2	N	-0-					130
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	943	2	N	50					180
							55	9									
05	3100	N	3771	-0-	671	671	179	1	3076	2	N	469	535	1			114
							516	9									
06	3000	N	5780	-0-	2780	3451	306	1	4949	2	N	477	531	1			60
							525	9									
07	3100	N	7431	-0-	4331	7782	459	1	6486	2	N	442	352	1			150
							486	9									
08	12538	X	4756	-0-	-7782	-0-	298	1	4147	2	N	283	350	1			83
							311	9									
09	5790	X	449	-0-	-5341	-0-	9	1	439	2	N	1	1	8			83
							1	9									
10	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	161	1	7930	2	N	629	526	1			186
							692	9									
11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	152	1	6948	2	N	480	358	1			308
							528	9									
*12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	121	1	6238	2	N	135	361	1			82
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 47,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,028

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	1221	-0-	1221	1221	34	1	1156	2	N	28					137
							31	9									
07	14B2	EXT	1171	-0-	1171	2392	229	1	884	2	N	53					190
							58	9									
08	14B2	EXT	618	-0-	618	3010	127	1	483	2	N	7					197
							8	9									
09	3594	X	584	-0-	-3010	-0-	133	1	431	2	N	18					215
							20	9									
10	1271	X	351	-0-	-920	-0-	82	1	269	2	N	-0-					215
11	1230	X	101	-0-	-1129	-0-	22	1	69	2	N	9					224
							10	9									
12	1178	X	99	-0-	-1079	-0-	27	1	72	2	N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					38
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					38
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					38
04	3000	N	13280	-0-	10280	10280	770	1	12256	2	N	231	2	8			267
							254	9									
05	3100	N	13476	-0-	10376	20656	722	1	12405	2	N	317	356	1			228
							349	9									
06	3000	N	8496	-0-	5496	26152	482	1	7786	2	N	207	176	1	1	8	258
							228	9									
07	31728	X	5576	-0-	-26152	-0-	360	1	5081	2	N	123	174	1	1	8	206
							135	9									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	271	1	3769	2	N	55	177	1			84
							61	9									
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	245	1	3115	2	N	8					92
							9	9									
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	226	1	2062	2	N	34					126
							37	9									
11	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	222	1	1674	2	N	38					164
							42	9									
12	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	144	1	1238	2	N	77	178	1			63
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 54,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	677	-0-	-501	-0-	48	1	610	2	N	17	2	8			200
							19	9									
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	58	1	917	2	N	61	179	1	1	8	81
							67	9									
03	1178	N	823	-0-	-355	-0-	49	1	761	2	N	12					93
							13	9									
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	149	1	2374	2	N	41					134
							45	9									
05	1147	N	556	-0-	-591	-0-	31	1	525	2	N	-0-					134
06	810	N	345	-0-	-465	-0-	20	1	325	2	N	-0-					134
07	1178	N	708	-0-	-470	-0-	41	1	577	2	N	82	176	1			40
							90	9									
08	558	N	93	-0-	-465	-0-	6	1	87	2	N	-0-					40
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	N	-0-					40
10	713	N	552	-0-	-161	-0-	53	1	479	2	N	18					58
							20	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	107	1	810	2	N	7					65
							8	9									
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	161	1	1388	2	N	8					73
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2300	-0-	-800	-0-	167	1	2111	2	N	20					137
							22	9									
02	2800	X	2051	-0-	-749	-0-	121	1	1930	2	N	-0-					137
03	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	138	1	2139	2	N	35					172
							39	9									
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	379	1	6038	2	N	75	179	1			68
							83	9									
05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	326	1	5606	2	N	20					88
							22	9									
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	222	1	3599	2	N	10					98
							11	9									
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	278	1	3934	2	N	20					118
							22	9									
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	212	1	2959	2	N	21					139
							23	9									
09	3000	X	2232	-0-	-768	-0-	161	1	2049	2	N	20					159
							22	9									
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	431	1	3933	2	N	20					179
							22	9									
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	352	1	2643	2	N	20					199
							22	9									
12	3100	X	1351	-0-	-1749	-0-	140	1	1211	2	N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 41,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894

01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	30					115
02	1596	X	1395	-0-	-201	-0-	82	1	1296	2	N	15					130
							17	9									
03	1767	X	1066	-0-	-701	-0-	64	1	991	2	N	10					140
							11	9									
04	1470	X	458	-0-	-1012	-0-	27	1	431	2	N	-0-					140
05	1550	X	590	-0-	-960	-0-	33	1	557	2	N	-0-					140
06	1500	X	569	-0-	-931	-0-	33	1	536	2	N	-0-					140
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	2	N	-0-					140
08	589	N	463	-0-	-126	-0-	31	1	432	2	N	-0-					140
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	34	1	442	2	N	-0-					140
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	52	1	479	2	N	-0-					140
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	468	2	N	-0-					140
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	497	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1329	-0-	-531	-0-	43	1	1286	2	N	-0-					100
02	1540	N	1186	-0-	-354	-0-	39	1	1147	2	N	-0-					100
03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	39	1	1268	2	N	-0-					100
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	41	1	1236	2	N	-0-					100
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	38	1	1286	2	N	-0-					100
06	1260	N	764	-0-	-496	-0-	20	1	744	2	N	-0-					100
07	3100	N	4105	-0-	1005	1005	1524	1	2509	2	N	65					165
							72	9									
08	3100	N	2280	-0-	-820	185	865	1	1415	2	N	-0-					165
09	1696	N	1511	-0-	-185	-0-	603	1	908	2	N	-0-					165
10	1860	X	1317	-0-	-543	-0-	523	1	794	2	N	-0-					165
11	1800	X	1221	-0-	-579	-0-	493	1	728	2	N	-0-					165
12	1860	X	1210	-0-	-650	-0-	518	1	692	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 18,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403

01	589	N	471	-0-	-118	-0-	16	1	452	2	N	3	3	8			27
							3	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	N	-0-					27
03	651	N	468	-0-	-183	-0-	129	1	327	2	N	11	1	8			37
							12	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	8					45
							9	9									
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	718	2	N	-0-					45
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	14	1	412	2	N	9	1	8			53
							10	9									
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	120	1	300	2	N	5					58
							6	9									
08	775	N	420	-0-	-355	-0-	116	1	291	2	N	12					70
							13	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	157	1	394	2	N	5					75
							6	9									
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	92	1	230	2	N	-0-					75
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	98	1	246	2	N	-0-					75
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	154	1	388	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	-0-					40
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	N	-0-					40
03	1147 N	335	-0-	-812	-0-	18	1	317	2	N	-0-					40
04	390 N	240	-0-	-150	-0-	17	1	223	2	N	-0-					40
05	496 N	347	-0-	-149	-0-	24	1	323	2	N	-0-					40
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	21	1	272	2	N	-0-					40
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	2	N	-0-					40
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	22	1	305	2	N	-0-					40
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	N	-0-					40
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	16	1	203	2	N	-0-					40
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARRISON BROKEN ARROW RANCH WELL #: 2 RRCID -> 275736 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF. 9174 - 9200

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
E P C OIL & GAS, INC. 238482
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					114
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					114
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					114
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					114
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					114
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	426	2	39	9	N	35					149
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	357	2	22	9	N	20					169
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	48	2	20	9	N	18	173	1			14
09	480	N	127	-0-	-353	-0-	116	2	11	9	N	10					24
10	372	N	60	-0-	-312	-0-	51	2	9	9	N	8					32
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					32
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					119
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					119
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					119
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					119
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					119
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					119
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					119
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					119
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					119
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					119
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					119
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FALKENBERG "C" -2- WELL #: RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					202
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081

01	837 N	834	-0-	-3	-0-	815	2	19	9	N	17					97
02	812 N	721	-0-	-91	-0-	709	2	12	9	N	11					108
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	906	2	17	9	N	15					123
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10					133
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	N	11					144
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	892	2	7	9	N	6					150
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	871	2	6	9	N	5					155
08	930 N	747	-0-	-183	-0-	738	2	9	9	N	8					163
09	900 N	716	-0-	-184	-0-	715	2	1	9	N	1					164
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	899	2	14	9	N	13					177
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	774	2	7	9	N	6					183
*12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	898	2	15	9	N	14					197

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250

01	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	220	1	4097	2	N	59	196	1			91
						65	9									
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	199	1	3854	2	N	69					160
						76	9									
03	4650 X	4453	-0-	-197	-0-	220	1	4160	2	N	66	192	1			34
						73	9									
04	4500 X	4349	-0-	-151	-0-	213	1	4071	2	N	59					93
						65	9									
05	4557 X	4448	-0-	-109	-0-	220	1	4165	2	N	57					150
						63	9									
06	4410 X	4285	-0-	-125	-0-	220	1	4009	2	N	51					201
						56	9									
07	4557 X	4476	-0-	-81	-0-	220	1	4202	2	N	49	184	1			66
						54	9									
08	4495 X	4468	-0-	-27	-0-	220	1	4196	2	N	47					113
						52	9									
09	4350 X	4211	-0-	-139	-0-	213	1	3944	2	N	49					162
						54	9									
10	4464 X	4390	-0-	-74	-0-	220	1	4111	2	N	54					216
						59	9									
11	4320 X	4309	-0-	-11	-0-	213	1	4020	2	N	69	190	1			95
						76	9									
*12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	220	1	4203	2	N	64					159
						70	9									

TOTAL GAS PROD: 52,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3222	-0-	-33	-0-	2938	2	284	9	N	258	386	1			61
02	2968 X	2266	-0-	-702	-0-	2103	2	163	9	N	148					209
03	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3024	2	340	9	N	309	393	1			125
04	3180 X	2128	-0-	-1052	-0-	1982	2	146	9	N	133	175	1			83
05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3432	2	336	9	N	305	192	1			196
06	3270 X	2906	-0-	-364	-0-	2672	2	234	9	N	213	193	1			216
07	3379 X	2934	-0-	-445	-0-	2685	2	249	9	N	226	384	1			58
08	3782 X	2813	-0-	-969	-0-	2585	2	228	9	N	207	184	1			81
09	3660 X	2743	-0-	-917	-0-	2561	2	182	9	N	165					246
10	3782 X	2314	-0-	-1468	-0-	2117	2	197	9	N	179	383	1			42
11	2910 X	2440	-0-	-470	-0-	2244	2	196	9	N	178					220
12	2945 X	2683	-0-	-262	-0-	2514	2	169	9	N	154	190	1			184

TOTAL GAS PROD: 33,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465

01	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	220	1	2024	2	N	42					124
						46	9									
02	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	199	1	2193	2	N	41					165
						45	9									
03	2728 X	1955	-0-	-773	-0-	220	1	1702	2	N	30					195
						33	9									
04	2640 X	1782	-0-	-858	-0-	213	1	1547	2	N	20					215
						22	9									
05	2728 X	1837	-0-	-891	-0-	220	1	1596	2	N	19					234
						21	9									
06	2610 X	1759	-0-	-851	-0-	220	1	1521	2	N	16					250
						18	9									
07	2697 X	1927	-0-	-770	-0-	220	1	1673	2	N	31	187	1			94
						34	9									
08	1953 X	1817	-0-	-136	-0-	220	1	1578	2	N	17					111
						19	9									
09	1770 N	1750	-0-	-20	-0-	213	1	1520	2	N	15					126
						17	9									
10	1891 N	1767	-0-	-124	-0-	220	1	1536	2	N	10					136
						11	9									
*11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	213	1	1524	2	N	32					168
						35	9									
*12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	220	1	1603	2	N	2					170
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7314	2	164	9	N	149	197	1			127
02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5769	2	87	9	N	79					206
03	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6667	2	83	9	N	75	197	1			84
04	6690 X	6535	-0-	-155	-0-	6439	2	96	9	N	87					171
05	6913 X	6538	-0-	-375	-0-	6471	2	67	9	N	61	192	1			40
06	6690 X	6361	-0-	-329	-0-	6273	2	88	9	N	80					120
07	6758 X	6354	-0-	-404	-0-	6308	2	46	9	N	42					162
08	6758 X	6591	-0-	-167	-0-	6504	2	87	9	N	79	193	1			48
09	6540 X	6334	-0-	-206	-0-	6281	2	53	9	N	48					96
10	6572 X	5913	-0-	-659	-0-	5852	2	61	9	N	55					151
11	6390 X	5856	-0-	-534	-0-	5779	2	77	9	N	70					221
12	6603 X	6352	-0-	-251	-0-	6291	2	61	9	N	55	191	1			85

TOTAL GAS PROD: 76,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096

01	8680 X	8089	-0-	-591	-0-	7783	2	306	9	N	278	197	1		143
02	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7501	2	213	9	N	194	197	1		140
03	T. A.	9173	-0-	9173	9173	8942	2	231	9	N	210	194	1		156
04	T. A.	8698	-0-	8698	17871	8521	2	177	9	N	161	193	1		124
05	T. A.	7047	-0-	7047	24918	6804	2	243	9	N	221	197	1		148
06	T. A.	6706	-0-	6706	31624	6510	2	196	9	N	178	193	1		133
07	T. A.	7113	-0-	7113	38737	6961	2	152	9	N	138	184	1		87
08	T. A.	6398	-0-	6398	45135	6246	2	152	9	N	138	185	1		40
09	51340 X	6205	-0-	-45135	-0-	6098	2	107	9	N	97				137
10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7158	2	161	9	N	146	194	1		89
*11	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6705	2	189	9	N	172				261
*12	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7172	2	187	9	N	170	374	1		57

TOTAL GAS PROD: 88,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,103

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 103622 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8603 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

01	2387 X	2163	-0-	-224	-0-	2109	2	54	9	N	49	196	1			78
02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2134	2	52	9	N	47					125
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2507	2	54	9	N	49					174
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2349	2	42	9	N	38					212
05	2263 N	595	-0-	-1668	-0-	564	2	31	9	N	28	181	1			59
06	2190 N	660	-0-	-1530	-0-	626	2	34	9	N	31					90
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1145	2	33	9	N	30					120
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2124	2	34	9	N	31					151
09	2400 X	2161	-0-	-239	-0-	2130	2	31	9	N	28					179
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2078	2	32	9	N	29					208
*11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2186	2	48	9	N	44					252
12	2232 X	2161	-0-	-71	-0-	2116	2	45	9	N	41	188	1			105

TOTAL GAS PROD: 22,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

01	2356 X	2271	-0-	-85	-0-	220	1	1997	2	N	49					194
						54	9									
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	199	1	1803	2	N	39					233
						43	9									
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	220	1	1849	2	N	9	197	1			45
						10	9									
04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	213	1	2396	2	N	57					102
						63	9									
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	220	1	2136	2	N	41					143
						45	9									
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	220	1	2201	2	N	37					180
						41	9									
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	220	1	1993	2	N	31					211
						34	9									
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	220	1	1926	2	N	25	181	1			55
						28	9									
09	2670 X	2387	-0-	-283	-0-	213	1	2139	2	N	32					87
						35	9									
10	2542 X	2342	-0-	-200	-0-	220	1	2083	2	N	35					122
						39	9									
11	2460 X	2181	-0-	-279	-0-	213	1	1931	2	N	34					156
						37	9									
12	2480 X	2336	-0-	-144	-0-	220	1	2076	2	N	36					192
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 27,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1762	2	56	9	N	51					119
02	1848	N	1649	-0-	-199	-0-	1603	2	46	9	N	42					161
03	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1742	2	48	9	N	44					205
04	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	1672	2	41	9	N	37	195	1			47
05	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1755	2	43	9	N	39					86
06	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	1590	2	34	9	N	31					117
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1674	2	33	9	N	30					147
08	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1659	2	28	9	N	25					172
09	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	1569	2	42	9	N	38	185	1			25
10	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	1585	2	11	9	N	10					35
11	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1475	2	35	9	N	32					67
12	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1503	2	36	9	N	33					100

TOTAL GAS PROD: 20,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	2844	2	47	9	N	43	190	1			120
02	2772	X	2664	-0-	-108	-0-	2606	2	58	9	N	53					173
03	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2700	2	58	9	N	53					226
04	2910	X	2771	-0-	-139	-0-	2727	2	44	9	N	40	190	1			76
05	3007	X	2763	-0-	-244	-0-	2710	2	53	9	N	48					124
06	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	2558	2	47	9	N	43					167
07	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	2780	2	28	9	N	25					192
08	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	2639	2	24	9	N	22					214
09	2760	X	2367	-0-	-393	-0-	2332	2	35	9	N	32					246
10	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2635	2	34	9	N	31	192	1			85
11	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	2575	2	55	9	N	50					135
12	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2611	2	48	9	N	44					179

TOTAL GAS PROD: 32,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	555	1	3668	2	N	50					124
							55	9									
02	3808	X	3451	-0-	-357	-0-	501	1	2903	2	N	43					167
							47	9									
03	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	555	1	3338	2	N	52					219
							57	9									
04	4140	X	3886	-0-	-254	-0-	537	1	3328	2	N	19					238
							21	9									
05	4278	X	3622	-0-	-656	-0-	555	1	3014	2	N	48	191	1			95
							53	9									
06	4140	X	3618	-0-	-522	-0-	520	1	3053	2	N	41					136
							45	9									
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	555	1	3777	2	N	47					183
							52	9									
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	555	1	3953	2	N	49					232
							54	9									
09	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	537	1	3910	2	N	-0-					232
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	555	1	2816	2	N	14	188	1			58
							15	9									
*11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	537	1	3739	2	N	59					117
							65	9									
*12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	555	1	5026	2	N	51					168
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 49,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485

01	1736	N	1206	-0-	-530	-0-	1203	2	3	9	N	3					45
02	1484	N	1030	-0-	-454	-0-	1023	2	7	9	N	6					51
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1113	2	2	9	N	2					53
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1479	2	76	9	N	69					122
05	3100	N	3127	-0-	27	27	3059	2	68	9	N	62					184
06	1229	N	1202	-0-	-27	-0-	1172	2	30	9	N	27					211
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1500	2	4	9	N	4	184	1			31
08	2759	X	1558	-0-	-1201	-0-	1529	2	29	9	N	26					57
09	3030	X	890	-0-	-2140	-0-	890	2			N	-0-					57
10	3131	X	1080	-0-	-2051	-0-	1080	2			N	-0-					57
*11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2955	2	95	9	N	86					143
*12	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2048	2	8	9	N	7					150

TOTAL GAS PROD: 19,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825

01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3397	2	79	9	N	72					146
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4385	2	78	9	N	71					217
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3981	2	83	9	N	75	192	1			100
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5061	2	57	9	N	52					152
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4312	2	43	9	N	39					191
06	2130	X	2081	-0-	-49	-0-	2047	2	34	9	N	31					222
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3258	2	35	9	N	32	188	1			66
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3852	2	29	9	N	26					92
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2627	2	51	9	N	46					138
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2459	2	26	9	N	24					162
11	2130	X	1911	-0-	-219	-0-	1879	2	32	9	N	29					191
*12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2325	2	32	9	N	29					220

TOTAL GAS PROD: 40,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 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	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	68					195
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3894	2	63	9	N	57					252
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3817	2	61	9	N	55	189	1			118
04	3510	X	3490	-0-	-20	-0-	3436	2	54	9	N	49					167
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3611	2	43	9	N	39					206
06	4230	X	3463	-0-	-767	-0-	3416	2	47	9	N	43	195	1			54
07	4371	X	3370	-0-	-1001	-0-	3330	2	40	9	N	36					90
08	3875	X	2643	-0-	-1232	-0-	2612	2	31	9	N	28					118
09	3540	X	3328	-0-	-212	-0-	3288	2	40	9	N	36					154
10	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	3344	2	40	9	N	36					190
11	3450	X	3248	-0-	-202	-0-	3196	2	52	9	N	47					237
12	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3181	2	43	9	N	39	195	1			81

TOTAL GAS PROD: 37,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943

01	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	577	1	1617	2	N	97					184
						107	9									
02	2044 N	1966	-0-	-78	-0-	521	1	1361	2	N	76	196	1			64
						84	9									
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	577	1	1561	2	N	86					150
						95	9									
04	2220 N	2219	-0-	-1	-0-	558	1	1561	2	N	91					241
						100	9									
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	577	1	1548	2	N	91	190	1			142
						100	9									
06	2160 N	2152	-0-	-8	-0-	540	1	1531	2	N	74					216
						81	9									
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	577	1	1516	2	N	84	189	1			111
						92	9									
08	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	577	1	1382	2	N	63					174
						69	9									
09	2160 N	2011	-0-	-149	-0-	558	1	1365	2	N	80					254
						88	9									
10	2170 N	2039	-0-	-131	-0-	577	1	1390	2	N	65	187	1			132
						72	9									
*11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	558	1	1334	2	N	69					201
						76	9									
*12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	577	1	1436	2	N	84	195	1			90
						92	9									

TOTAL GAS PROD: 25,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432

01	744 N	661	-0-	-83	-0-	639	2	22	9	N	20					154
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	704	2	13	9	N	12					166
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	797	2	20	9	N	18					184
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	N	13					197
05	806 N	737	-0-	-69	-0-	724	2	13	9	N	12					209
06	780 N	712	-0-	-68	-0-	703	2	9	9	N	8	188	1			29
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	652	2	11	9	N	10					39
08	744 N	600	-0-	-144	-0-	592	2	8	9	N	7					46
09	720 N	671	-0-	-49	-0-	660	2	11	9	N	10					56
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	670	2	13	9	N	12					68
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	717	2	19	9	N	17					85
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	689	2	13	9	N	12					97

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 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	1643	X	1514	-0-	-129	-0-	1403	2	111	9	N	101					146
02	1484	X	1327	-0-	-157	-0-	1228	2	99	9	N	90					236
03	1643	X	1635	-0-	-8	-0-	1525	2	110	9	N	100	188	1			148
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1486	2	99	9	N	90	192	1			46
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1571	2	109	9	N	99					145
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1684	2	96	9	N	87	186	1			46
07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1789	2	95	9	N	86					132
08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2194	2	125	9	N	114	184	1			62
09	1770	X	1762	-0-	-8	-0-	1659	2	103	9	N	94					156
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2384	2	57	9	N	52	192	1			16
11	2250	X	1669	-0-	-581	-0-	1577	2	92	9	N	84					100
12	2325	X	1904	-0-	-421	-0-	1784	2	120	9	N	109					209

TOTAL GAS PROD: 21,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 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	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1030	2	153	9	N	139					229
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	834	2	123	9	N	112	191	1			150
03	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	908	2	152	9	N	138					288
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	971	2	133	9	N	121	190	1			219
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1053	2	100	9	N	91	188	1			122
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1368	2	140	9	N	127					249
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1225	2	100	9	N	91	193	1			147
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1052	2	118	9	N	107	187	1			67
09	1500	N	1181	-0-	-319	-0-	1076	2	105	9	N	95					162
10	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1183	2	111	9	N	101	189	1			74
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1033	2	114	9	N	104					178
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1042	2	101	9	N	92	192	1			78

TOTAL GAS PROD: 14,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1750	2	91	9	N	83	179	1			122
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	1512	2	68	9	N	62					184
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1694	2	66	9	N	60					244
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1647	2	67	9	N	61	193	1			112
05	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	1528	2	57	9	N	52					164
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	1581	2	53	9	N	48					212
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1598	2	59	9	N	54	178	1			88
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1596	2	55	9	N	50					138
09	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	1516	2	58	9	N	53					191
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1594	2	61	9	N	55	189	1			57
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1611	2	90	9	N	82					139
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1601	2	76	9	N	69					208

TOTAL GAS PROD: 20,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	64	-0-	-4617	-0-	57	2	7	9	N	6					175
02	4228 X	16	-0-	-4212	-0-	10	2	6	9	N	5					180
03	4681 X	14	-0-	-4667	-0-	12	2	2	9	N	2					182
04	2490 X	43	-0-	-2447	-0-	43	2			N	-0-					182
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					184
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2693	2	12	9	N	11					195
07	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3570	2	68	9	N	62	193	1			64
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3196	2	63	9	N	57					121
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2782	2	10	9	N	9					130
10	3627 X	2462	-0-	-1165	-0-	2411	2	51	9	N	46					176
11	3510 X	2240	-0-	-1270	-0-	2190	2	50	9	N	45					221
12	3627 X	2553	-0-	-1074	-0-	2514	2	39	9	N	35	190	1			66

TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	194	1			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					174
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					204
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	186	1			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 208

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 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	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	1953	2	284	9	N	258	191	1			112
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1725	2	265	9	N	241	196	1			157
03	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	1926	2	275	9	N	250	198	1			209
04	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	1819	2	259	9	N	235	383	1			61
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2006	2	270	9	N	245	194	1			112
06	2130	N	1978	-0-	-152	-0-	1757	2	221	9	N	201	192	1			121
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1695	2	259	9	N	235	193	1			163
08	2263	N	1692	-0-	-571	-0-	1444	2	248	9	N	225	192	1			196
09	1980	N	1531	-0-	-449	-0-	1303	2	228	9	N	207	187	1			216
10	1953	N	1402	-0-	-551	-0-	1203	2	199	9	N	181	191	1			206
11	1650	N	1274	-0-	-376	-0-	1054	2	220	9	N	200	195	1			211
12	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1352	2	226	9	N	205	378	1			38

TOTAL GAS PROD: 22,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,683

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 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	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	190	193	1			97
02	2212	N	1938	-0-	-274	-0-	1776	2	162	9	N	147					244
03	2325	N	1732	-0-	-593	-0-	1576	2	156	9	N	142	193	1			193
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1656	2	190	9	N	173	189	1			177
05	2139	N	1763	-0-	-376	-0-	1633	2	130	9	N	118	190	1			105
06	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1427	2	124	9	N	113					218
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1635	2	180	9	N	164	190	1			192
08	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1603	2	116	9	N	105	177	1			120
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1638	2	127	9	N	115					235
10	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1598	2	121	9	N	110	193	1			152
11	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	1313	2	88	9	N	80					232
12	1829	N	1283	-0-	-546	-0-	1140	2	143	9	N	130	195	1			167

TOTAL GAS PROD: 18,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,587

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 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	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	577	1	1252	2	N	78	198	1			92
							86	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	521	1	1080	2	N	74					166
							81	9									
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	577	1	1494	2	N	87	187	1			66
							96	9									
04	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	558	1	1044	2	N	62					128
							68	9									
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	577	1	1687	2	N	87					215
							96	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	540	1	1486	2	N	81	190	1			106
							89	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	577	1	1016	2	N	70					176
							77	9									
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	577	1	1904	2	N	88	181	1			83
							97	9									
09	3000	N	3302	-0-	302	302	558	1	2620	2	N	113					196
							124	9									
10	3100	N	3576	-0-	476	778	577	1	2855	2	N	131	188	1			139
							144	9									
*11	3000	N	2987	-0-	-13	765	558	1	2287	2	N	129					268
							142	9									
*12	3348	X	2583	-0-	-765	-0-	577	1	1890	2	N	105	191	1			182
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 28,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	918	2	67	9	N	61					209
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1136	2	68	9	N	62	197	1			74
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	981	2	62	9	N	56					130
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1416	2	73	9	N	66					196
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1320	2	53	9	N	48	192	1			52
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1582	2	80	9	N	73					125
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1416	2	81	9	N	74					199
08	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	1041	2	55	9	N	50	189	1			60
09	1650	N	1132	-0-	-518	-0-	1067	2	65	9	N	59					119
10	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1199	2	68	9	N	62					181
11	1050	N	967	-0-	-83	-0-	923	2	44	9	N	40					221
12	1178	N	873	-0-	-305	-0-	827	2	46	9	N	42	191	1			72

TOTAL GAS PROD: 14,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	273	-0-	-99	-0-	221	2	52	9	N	47					194
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	265	2	46	9	N	42					236
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	2	11	9	N	10					246
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	202	2	32	9	N	29	190	1			85
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	318	2	22	9	N	20					105
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	182	2	52	9	N	47					152
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	215	2	29	9	N	26					178
08	341	N	230	-0-	-111	-0-	191	2	39	9	N	35					213
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	209	2	33	9	N	30					243
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	386	2	48	9	N	44	197	1			90
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	302	2	22	9	N	20					110
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	285	2	36	9	N	33					143

TOTAL GAS PROD: 3,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	2808	2	47	9	N	43					101
02	2688	X	2571	-0-	-117	-0-	2531	2	40	9	N	36					137
03	2883	N	2855	-0-	-28	-0-	2814	2	41	9	N	37					174
04	2760	N	2726	-0-	-34	-0-	2693	2	33	9	N	30					204
05	2852	N	2807	-0-	-45	-0-	2772	2	35	9	N	32	189	1			47
06	2760	N	2748	-0-	-12	-0-	2717	2	31	9	N	28					75
*07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2852	2	34	9	N	31					106
*08	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	2746	2	32	9	N	29					135
*09	2760	N	2567	-0-	-193	-0-	2538	2	29	9	N	26					161
*10	2852	N	2702	-0-	-150	-0-	2669	2	33	9	N	30					191
*11	2700	N	2427	-0-	-273	-0-	2381	2	46	9	N	42					233
12	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	2632	2	21	9	N	19	187	1			65

TOTAL GAS PROD: 32,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6253	2	296	9	N	269	394	1			122
02	4816	X	4493	-0-	-323	-0-	4327	2	166	9	N	151					273
03	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	5076	2	245	9	N	223	380	1			116
04	6330	X	6017	-0-	-313	-0-	5854	2	163	9	N	148					264
05	6541	X	5312	-0-	-1229	-0-	5217	2	95	9	N	86	194	1			156
06	6330	X	5991	-0-	-339	-0-	5793	2	198	9	N	180					336
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5724	2	206	9	N	187	377	1			146
08	6231	X	5621	-0-	-610	-0-	5381	2	240	9	N	218	192	1			172
09	6030	X	5346	-0-	-684	-0-	5018	2	328	9	N	298	190	1			280
10	6200	X	4772	-0-	-1428	-0-	4519	2	253	9	N	230	387	1			123
11	6000	X	3945	-0-	-2055	-0-	3756	2	189	9	N	172					295
12	5921	X	3875	-0-	-2046	-0-	3704	2	171	9	N	155	197	1			253

TOTAL GAS PROD: 63,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1138	-0-	-319	-0-	591	1	453	2	N	85					159
							94	9									
02	1092	N	767	-0-	-325	-0-	534	1	182	2	N	46					205
							51	9									
03	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	591	1	494	2	N	80	189	1			96
							88	9									
04	1110	N	807	-0-	-303	-0-	572	1	166	2	N	63					159
							69	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	591	1	327	2	N	61					220
							67	9									
06	1140	N	759	-0-	-381	-0-	591	1	103	2	N	59	192	1			87
							65	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	591	1	470	2	N	77					164
							85	9									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	591	1	595	2	N	84	184	1			64
							92	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	572	1	650	2	N	86					150
							95	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	591	1	596	2	N	65					215
							72	9									
11	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	572	1	448	2	N	76	196	1			95
							84	9									
12	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	591	1	390	2	N	88					183
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 12,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1941	2	54	9	N	49					91
02	1960	X	595	-0-	-1365	-0-	567	2	28	9	N	25					116
03	2170	X	1174	-0-	-996	-0-	1138	2	36	9	N	33					149
04	2100	X	1780	-0-	-320	-0-	1725	2	55	9	N	50					199
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2068	2	46	9	N	42	193	1			48
06	1920	X	1363	-0-	-557	-0-	1326	2	37	9	N	34					82
07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2020	2	48	9	N	44					126
08	2108	X	1619	-0-	-489	-0-	1572	2	47	9	N	43					169
09	2040	X	1936	-0-	-104	-0-	1882	2	54	9	N	49					218
10	2108	X	1085	-0-	-1023	-0-	1063	2	22	9	N	20					238
11	2010	X	906	-0-	-1104	-0-	877	2	29	9	N	26	197	1			67
12	2077	X	969	-0-	-1108	-0-	941	2	28	9	N	25					92

TOTAL GAS PROD: 17,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2210	-0-	-115	-0-	2067	2	143	9	Y	130	182	1			70
02	2100	X	1846	-0-	-254	-0-	1725	2	121	9	Y	110					180
03	6882	X	1860	-0-	-5022	-0-	1735	2	125	9	Y	114	179	1			115
04	4020	X	1626	-0-	-2394	-0-	1532	2	94	9	Y	85					200
05	2356	X	1700	-0-	-656	-0-	1568	2	132	9	Y	120	185	1			135
06	2130	X	544	-0-	-1586	-0-	519	2	25	9	Y	23					158
07	2046	X	1813	-0-	-233	-0-	1706	2	107	9	Y	97	177	1			78
08	1860	X	1473	-0-	-387	-0-	1381	2	92	9	Y	84					162
09	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1551	2	100	9	Y	91	177	1			76
10	1798	X	1377	-0-	-421	-0-	1304	2	73	9	Y	66					142
11	1740	X	1497	-0-	-243	-0-	1373	2	124	9	Y	113	181	1			74
12	1798	X	1592	-0-	-206	-0-	1483	2	109	9	Y	99					173

TOTAL GAS PROD: 19,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

01	527	N	83	-0-	-444	-0-	64	2	19	9	N	17					195
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	60	2	19	9	N	17					212
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	89	2	25	9	N	23					235
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	N	3	191	1			47
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	296	2	72	9	N	65					112
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	447	2	42	9	N	38					150
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	286	2	22	9	N	20					170
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	221	2	22	9	N	20					190
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	156	2	20	9	N	18					208
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	506	2	43	9	N	39					247
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	197	2	23	9	N	21					268
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	170	2	17	9	N	15					283

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653

01	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	1555	2	26	9	N	24	187	1			41
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1444	2	21	9	N	19					60
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2139	2	30	9	N	27					87
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2019	2	26	9	N	24					111
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1902	2	25	9	N	23					134
06	2100	X	1442	-0-	-658	-0-	1423	2	19	9	N	17					151
07	2170	X	1697	-0-	-473	-0-	1676	2	21	9	N	19					170
*08	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2218	2	22	9	N	20					190
*09	DLQ	G-10	2089	-0-	2089	2089	2049	2	40	9	N	36					226
*10	DLQ	G-10	1774	-0-	1774	3863	1773	2	1	9	N	1	194	1			33
*11	6029	X	2166	-0-	-3863	-0-	2143	2	23	9	N	21					54
*12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2194	2	24	9	N	22					76

TOTAL GAS PROD: 22,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9189	-0-	-824	-0-	8857	2	332	9	N	302	194	1			212
02	9044	X	7332	-0-	-1712	-0-	7057	2	275	9	N	250	389	1			73
03	9889	X	7953	-0-	-1936	-0-	7682	2	271	9	N	246	193	1			126
04	9570	X	6987	-0-	-2583	-0-	6721	2	266	9	N	242	197	1			171
05	9703	X	7401	-0-	-2302	-0-	7159	2	242	9	N	220	189	1			202
06	8880	X	7181	-0-	-1699	-0-	6939	2	242	9	N	220	194	1			228
07	8122	X	7567	-0-	-555	-0-	7327	2	240	9	N	218	373	1			73
08	7967	X	7581	-0-	-386	-0-	7311	2	270	9	N	245	188	1			130
09	7170	X	6818	-0-	-352	-0-	6564	2	254	9	N	231	183	1			178
10	7564	X	7064	-0-	-500	-0-	6834	2	230	9	N	209	188	1			199
11	7350	X	6701	-0-	-649	-0-	6491	2	210	9	N	191	190	1			200
12	7595	X	6651	-0-	-944	-0-	6457	2	194	9	N	176	193	1			183

TOTAL GAS PROD: 88,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,750

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	92	2	14	9	N	13					68
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	52	2	10	9	N	9					77
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1061	2	190	9	N	173					250
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	721	2	66	9	N	60	194	1			116
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	159	2	17	9	N	15					131
06	1200	N	174	-0-	-1026	-0-	153	2	21	9	N	19					150
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	592	2	102	9	N	93	177	1			66
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	411	2	55	9	N	50					116
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	142	2	43	9	N	39					155
10	682	N	122	-0-	-560	-0-	122	2			N	-0-					155
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1028	2	125	9	N	114	194	1			75
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	188	2	10	9	N	9					84

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	348	2	64	9	N	58					180
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	341	2	61	9	N	55	180	1			55
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	397	2	78	9	N	71					126
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	360	2	63	9	N	57					183
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	351	2	47	9	N	43					226
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	369	2	21	9	N	19	187	1			58
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	360	2	59	9	N	54					112
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	387	2	59	9	N	54					166
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	358	2	57	9	N	52					218
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	335	2	63	9	N	57	190	1			85
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	339	2	64	9	N	58					143
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	341	2	61	9	N	55					198

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	308	2	8	9	N	7					194
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	248	2	6	9	N	5					199
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	275	2	7	9	N	6					205
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	250	2	4	9	N	4					209
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	N	4					213
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	255	2	1	9	N	1					214
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	N	3					217
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	268	2	1	9	N	1	177	1			41
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					41
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					41
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	200	2	1	9	N	1					42
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	232	2	3	9	N	3					45

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2403	-0-	-201	-0-	2314	2	89	9	N	81					142
02	2352	X	708	-0-	-1644	-0-	684	2	24	9	N	22					164
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3230	2	123	9	N	112	191	1			85
04	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	2357	2	81	9	N	74					159
05	2418	X	2193	-0-	-225	-0-	2120	2	73	9	N	66	193	1			32
06	3240	X	2126	-0-	-1114	-0-	2051	2	75	9	N	68					100
07	3348	X	2218	-0-	-1130	-0-	2145	2	73	9	N	66					166
08	3348	X	1738	-0-	-1610	-0-	1684	2	54	9	N	49	181	1			34
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					34
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	21					55
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	13					68
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 17,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6012	-0-	-1521	-0-	5781	2	231	9	N	210	196	1			109
02	6412	X	6375	-0-	-37	-0-	6119	2	256	9	N	233	196	1			146
03	7285	X	6572	-0-	-713	-0-	6313	2	259	9	N	235	196	1			185
04	7050	X	5270	-0-	-1780	-0-	5074	2	196	9	N	178	191	1			172
05	7285	X	6100	-0-	-1185	-0-	5824	2	276	9	N	251	194	1			229
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7018	2	326	9	N	296	385	1			140
07	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7410	2	315	9	N	286	378	1			48
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6887	2	238	9	N	216	192	1			72
09	7350	X	7186	-0-	-164	-0-	6915	2	271	9	N	246	192	1			126
10	7719	X	6772	-0-	-947	-0-	6509	2	263	9	N	239	193	1			172
11	7470	X	6820	-0-	-650	-0-	6557	2	263	9	N	239	197	1			214
12	7719	X	6736	-0-	-983	-0-	6481	2	255	9	N	232	387	1			59

TOTAL GAS PROD: 80,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,861

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	391	1	693	2	N	45	191	1			72
							50	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	353	1	708	2	N	38					110
							42	9									
03	1085	X	981	-0-	-104	-0-	391	1	550	2	N	36					146
							40	9									
04	1110	X	1020	-0-	-90	-0-	391	1	590	2	N	35					181
							39	9									
05	1209	X	929	-0-	-280	-0-	391	1	506	2	N	29					210
							32	9									
06	1170	X	1091	-0-	-79	-0-	378	1	667	2	N	42	185	1			67
							46	9									
07	1209	X	942	-0-	-267	-0-	404	1	504	2	N	31					98
							34	9									
08	1054	X	999	-0-	-55	-0-	391	1	560	2	N	44					142
							48	9									
09	1080	N	887	-0-	-193	-0-	391	1	460	2	N	33					175
							36	9									
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	378	1	570	2	N	36					211
							40	9									
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	391	1	599	2	N	43	185	1			69
							47	9									
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	391	1	553	2	N	29					98
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 12,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212

01	961	N	734	-0-	-227	-0-	695	2	39	9	N	35					313
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	809	2	26	9	N	24					337
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	889	2	40	9	N	36	193	1			180
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	802	2	36	9	N	33					213
05	930	N	606	-0-	-324	-0-	582	2	24	9	N	22					235
06	900	N	682	-0-	-218	-0-	643	2	39	9	N	35					270
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	765	2	24	9	N	22					292
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	858	2	20	9	N	18	195	1			115
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	754	2	19	9	N	17					132
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	698	2	19	9	N	17					149
11	840	N	614	-0-	-226	-0-	597	2	17	9	N	15					164
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	786	2	20	9	N	18					182

TOTAL GAS PROD: 9,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3136	2	199	9	N	181					236
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2551	2	168	9	N	153	194	1			195
03	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2659	2	175	9	N	159	197	1			157
04	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	2649	2	167	9	N	152	190	1			119
05	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2526	2	151	9	N	137	191	1			65
06	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	2458	2	147	9	N	134					199
07	2976	X	2495	-0-	-481	-0-	2355	2	140	9	N	127	190	1			136
08	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	2543	2	144	9	N	131	181	1			86
09	2820	X	2584	-0-	-236	-0-	2449	2	135	9	N	123					209
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2656	2	143	9	N	130	191	1			148
11	2610	N	2382	-0-	-228	-0-	2251	2	131	9	N	119	194	1			73
12	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	2440	2	150	9	N	136					209

TOTAL GAS PROD: 32,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1126	2	63	9	N	57					106
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1155	2	61	9	N	55					161
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1247	2	62	9	N	56					217
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1198	2	53	9	N	48	180	1			85
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1278	2	53	9	N	48					133
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1119	2	45	9	N	41					174
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1141	2	48	9	N	44					218
08	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1149	2	51	9	N	46	182	1			82
09	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1044	2	46	9	N	42					124
10	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1016	2	54	9	N	49					173
11	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	1014	2	56	9	N	51					224
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1148	2	70	9	N	64					288

TOTAL GAS PROD: 14,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 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	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	5843	2	969	9	N	881	775	1			131
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5282	2	419	9	N	381	403	1			109
03	12865	X	6964	-0-	-5901	-0-	6296	2	668	9	N	607	575	1			141
04	12450	X	8994	-0-	-3456	-0-	8212	2	782	9	N	711	755	1			97
05	9052	X	6349	-0-	-2703	-0-	5686	2	663	9	N	603	580	1			120
06	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	6486	2	842	9	N	765	767	1			118
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7017	2	760	9	N	691	770	1			39
08	9300	X	7020	-0-	-2280	-0-	6411	2	609	9	N	554	379	1			214
09	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	6926	2	601	9	N	546	571	1			189
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	8359	2	680	9	N	618	578	1			229
*11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7345	2	611	9	N	555	578	1			206
*12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	7922	2	710	9	N	645	762	1			89

TOTAL GAS PROD: 90,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,557

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 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	2046	N	1559	-0-	-487	-0-	1518	2	41	9	N	37					188
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1986	2	74	9	N	67					255
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2020	2	63	9	N	57	191	1			121
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2054	2	56	9	N	51					172
05	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2093	2	53	9	N	48					220
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2018	2	53	9	N	48					268
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2037	2	56	9	N	51	193	1			126
08	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	2079	2	50	9	N	45					171
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2112	2	52	9	N	47					218
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2101	2	50	9	N	45					263
11	2070	N	2065	-0-	-5	-0-	2012	2	53	9	N	48	190	1			121
12	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2091	2	55	9	N	50					171

TOTAL GAS PROD: 24,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	577	1	558	2	N	15					157
							17	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	521	1	720	2	N	18					175
							20	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	577	1	975	2	N	36					211
							40	9									
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	558	1	435	2	N	4	181	1			34
							4	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	577	1	53	2	N	1					35
							1	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	223	1	454	2	N	11					46
							12	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	230	1	1912	2	N	41					87
							45	9									
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	577	1	1469	2	N	36					123
							40	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	298	1	534	2	N	13					136
							14	9									
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	6					142
11	570	N	307	-0-	-263	-0-	298	1	8	2	N	1					143
							1	9									
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	577	1	1185	2	N	24					167
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 13,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

01	6913	X	3710	-0-	-3203	-0-	3401	2	309	9	N	281	198	1			218
02	6244	X	3013	-0-	-3231	-0-	2790	2	223	9	N	203	377	1			44
03	6913	X	3235	-0-	-3678	-0-	2967	2	268	9	N	244	194	1			94
04	5190	X	3616	-0-	-1574	-0-	3304	2	312	9	N	284	187	1			191
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	3850	2	323	9	N	294	394	1			91
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3415	2	292	9	N	265	194	1			162
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3726	2	303	9	N	275	377	1			60
08	4185	X	3838	-0-	-347	-0-	3548	2	290	9	N	264	184	1			140
09	4050	X	1776	-0-	-2274	-0-	1646	2	130	9	N	118	192	1			66
10	4185	X	323	-0-	-3862	-0-	250	2	73	9	N	66					132
*11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3533	2	538	9	N	489	562	1			59
*12	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	6468	2	659	9	N	599	587	1			71

TOTAL GAS PROD: 42,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,382

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1538	-0-	-167	-0-	577	1	885	2	N	69					259
							76	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	521	1	807	2	N	70	197	1			132
							77	9									
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	577	1	925	2	N	69					201
							76	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	558	1	888	2	N	59					260
							65	9									
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	577	1	883	2	N	58	190	1			128
							64	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	540	1	928	2	N	67					195
							74	9									
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	577	1	809	2	N	50					245
							55	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	577	1	993	2	N	70	183	1			132
							77	9									
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	558	1	830	2	N	76					208
							84	9									
10	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	577	1	720	2	N	50					258
							55	9									
11	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	558	1	888	2	N	44					302
							48	9									
12	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	577	1	706	2	N	43	192	1			153
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 17,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455

01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	7446	2	733	9	N	666	760	1			47
02	6720	X	3626	-0-	-3094	-0-	3532	2	94	9	N	85					132
03	8463	X	4383	-0-	-4080	-0-	4143	2	240	9	N	218	194	1			156
04	8190	X	4937	-0-	-3253	-0-	4632	2	305	9	N	277	189	1			244
05	8463	X	5286	-0-	-3177	-0-	4955	2	331	9	N	301	374	1			171
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	9904	2	853	9	N	775	774	1			172
07	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	7923	2	596	9	N	542	577	1			137
08	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8381	2	436	9	N	396	377	1			156
09	10770	X	5582	-0-	-5188	-0-	5191	2	391	9	N	355	385	1			126
10	11129	X	7896	-0-	-3233	-0-	7355	2	541	9	N	492	390	1			228
11	10770	X	4912	-0-	-5858	-0-	4537	2	375	9	N	341	382	1			187
12	8804	X	5186	-0-	-3618	-0-	4923	2	263	9	N	239	386	1			40

TOTAL GAS PROD: 78,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,687

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277

01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2138	2	55	9	N	50					194
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1917	2	40	9	N	36					230
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2430	2	56	9	N	51	192	1			89
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2245	2	63	9	N	57					146
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2209	2	58	9	N	53					199
06	2340	N	2236	-0-	-104	-0-	2190	2	46	9	N	42	193	1			48
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2296	2	41	9	N	37					85
08	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	2046	2	44	9	N	40					125
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2231	2	40	9	N	36					161
10	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2185	2	42	9	N	38					199
*11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2163	2	42	9	N	38					237
12	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	2050	2	52	9	N	47	197	1			87

TOTAL GAS PROD: 26,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FALKENBERG :"A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-			49
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1			50
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1342	2	2	9	N	2			52
04	3000 N	3089	-0-	89	89	3087	2	2	9	N	2			54
05	2081 N	1992	-0-	-89	-0-	1990	2	2	9	N	2			56
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1			57
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			57
08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			57
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1784	2	1	9	N	1			58
10	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	N	2			60
*11	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1	9	N	1			61
*12	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1535	2	1	9	N	1			62

TOTAL GAS PROD: 17,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	688	2	42	9	N	38					207
02	896	N	638	-0-	-258	-0-	608	2	30	9	N	27					234
03	837	N	675	-0-	-162	-0-	641	2	34	9	N	31	193	1			72
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	626	2	30	9	N	27					99
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1013	2	31	9	N	28					127
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1512	2	52	9	N	47					174
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1556	2	111	9	N	101	177	1			98
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1086	2	46	9	N	42					140
09	1560	N	542	-0-	-1018	-0-	534	2	8	9	N	7					147
10	1674	N	63	-0-	-1611	-0-	50	2	13	9	N	12					159
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1312	2	22	9	N	20					179
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1218	2	42	9	N	38					217

TOTAL GAS PROD: 11,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4858	-0-	-753	-0-	428	1	4345	2	N	77					163
							85	9									
02	4424	X	3709	-0-	-715	-0-	387	1	3267	2	N	50					213
							55	9									
03	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	521	1	4220	2	N	60	192	1			81
							66	9									
04	4710	X	4207	-0-	-503	-0-	504	1	3660	2	N	39					120
							43	9									
05	4867	X	4250	-0-	-617	-0-	577	1	3619	2	N	49					169
							54	9									
06	4710	X	3696	-0-	-1014	-0-	558	1	3081	2	N	52					221
							57	9									
07	4805	X	2786	-0-	-2019	-0-	223	1	2543	2	N	18	192	1			47
							20	9									
08	4805	X	4359	-0-	-446	-0-	502	1	3813	2	N	40					87
							44	9									
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	540	1	3951	2	N	57					144
							63	9									
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	577	1	3628	2	N	43					187
							47	9									
11	4230	X	4204	-0-	-26	-0-	558	1	3579	2	N	61	194	1			54
							67	9									
12	4712	X	4327	-0-	-385	-0-	577	1	3685	2	N	59					113
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 50,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4605	-0-	-665	-0-	4420	2	185	9	N	168					253
02	4760	X	4461	-0-	-299	-0-	4306	2	155	9	N	141	191	1			203
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4891	2	195	9	N	177	191	1			189
04	4740	X	4484	-0-	-256	-0-	4327	2	157	9	N	143	187	1			145
05	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	4529	2	172	9	N	156					301
06	4740	X	3852	-0-	-888	-0-	3722	2	130	9	N	118	194	1			225
07	4898	X	4562	-0-	-336	-0-	4407	2	155	9	N	141	192	1			174
08	4898	X	4141	-0-	-757	-0-	4006	2	135	9	N	123	179	1			118
09	4560	X	4424	-0-	-136	-0-	4251	2	173	9	N	157	192	1			83
10	4712	X	3914	-0-	-798	-0-	3763	2	151	9	N	137					220
11	4410	X	3994	-0-	-416	-0-	3852	2	142	9	N	129	192	1			157
12	4557	X	3968	-0-	-589	-0-	3811	2	157	9	N	143	188	1			112

TOTAL GAS PROD: 52,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,733

FALKENBERG B H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 148121 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9294 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	68	1			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	113	2	4	9	N	4					137
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	2	4	9	N	4					141
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	161	2	9	9	N	8					149
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	147	2	6	9	N	5					154
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	199	2	18	9	N	16					170
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	164	2	10	9	N	9					179
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	144	2	13	9	N	12					191
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	145	2	8	9	N	7					198
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	213	2	12	9	N	11					209
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	2	11	9	N	10					219
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	131	2	8	9	N	7					226
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	131	2	8	9	N	7	168	1			65

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1122	-0-	-118	-0-	1065	2	57	9	N	52					139
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1044	2	61	9	N	55					194
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1129	2	26	9	N	24					218
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1585	2	33	9	N	30	190	1			58
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1419	2	74	9	N	67					125
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1447	2	23	9	N	21					146
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1564	2	89	9	N	81	179	1			48
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1583	2	62	9	N	56					104
09	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	1177	2	46	9	N	42					146
10	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	1366	2	54	9	N	49					195
11	1590	N	1294	-0-	-296	-0-	1246	2	48	9	N	44	193	1			46
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1735	2	96	9	N	87					133

TOTAL GAS PROD: 17,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	639	-0-	-105	-0-	624	2	15	9	N	14					46
02	644	N	527	-0-	-117	-0-	515	2	12	9	N	11					57
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	977	2	19	9	N	17					74
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	872	2	14	9	N	13					87
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	874	2	18	9	N	16					103
06	960	N	560	-0-	-400	-0-	548	2	12	9	N	11					114
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	N	15					129
08	899	N	548	-0-	-351	-0-	540	2	8	9	N	7					136
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	658	2	11	9	N	10					146
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	807	2	15	9	N	14					160
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	N	8					168
12	682	N	516	-0-	-166	-0-	509	2	7	9	N	6					174

TOTAL GAS PROD: 8,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1029	-0-	-149	-0-	949	2	80	9	N	73	188	1			40
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	779	2	72	9	N	65					105
03	1085	N	798	-0-	-287	-0-	732	2	66	9	N	60					165
04	990	N	785	-0-	-205	-0-	731	2	54	9	N	49	183	1			31
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	831	2	66	9	N	60					91
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	695	2	44	9	N	40					131
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	756	2	52	9	N	47					178
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	837	2	52	9	N	47	185	1			40
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	626	2	45	9	N	41					81
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	726	2	50	9	N	45					126
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	730	2	56	9	N	51					177
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	726	2	54	9	N	49	189	1			37

TOTAL GAS PROD: 9,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1757	-0-	-72	-0-	1596	2	161	9	N	146	178	1			91
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1508	2	144	9	N	131					222
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1640	2	146	9	N	133	199	1			156
04	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1488	2	109	9	N	99					255
05	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1657	2	122	9	N	111	194	1			172
06	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1541	2	135	9	N	123	192	1			103
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1664	2	136	9	N	124	191	1			36
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1713	2	132	9	N	120					156
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1592	2	124	9	N	113	190	1			79
10	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1599	2	140	9	N	127					206
11	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1557	2	144	9	N	131	191	1			146
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1628	2	141	9	N	128	188	1			86

TOTAL GAS PROD: 20,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687

01	4278	X	3636	-0-	-642	-0-	3614	2	22	9	N	20					221
02	3696	X	3252	-0-	-444	-0-	3246	2	6	9	N	5	191	1			35
03	3937	X	3572	-0-	-365	-0-	3554	2	18	9	N	16					51
04	3810	X	3136	-0-	-674	-0-	3122	2	14	9	N	13					64
05	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3492	2	30	9	N	27					91
06	3510	X	3227	-0-	-283	-0-	3215	2	12	9	N	11					102
07	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3301	2	11	9	N	10					112
08	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3124	2	11	9	N	10					122
09	3420	X	3302	-0-	-118	-0-	3293	2	9	9	N	8					130
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3581	2	13	9	N	12					142
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3237	2	18	9	N	16					158
*12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3395	2	17	9	N	15					173

TOTAL GAS PROD: 40,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428

01	2945 X	1952	-0-	-993	-0-	1770	2	182	9	N	165	190	1			147
02	2324 X	1631	-0-	-693	-0-	1535	2	96	9	N	87					234
03	2077 N	1663	-0-	-414	-0-	1565	2	98	9	N	89	195	1			128
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2020	2	118	9	N	107					235
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2215	2	164	9	N	149	192	1			192
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1858	2	172	9	N	156	185	1			163
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1923	2	162	9	N	147	183	1			127
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	1953	2	153	9	N	139	191	1			75
09	2310 X	2093	-0-	-217	-0-	1953	2	140	9	N	127					202
10	2387 X	2104	-0-	-283	-0-	1970	2	134	9	N	122	191	1			133
11	2040 X	1807	-0-	-233	-0-	1680	2	127	9	N	115					248
12	2170 X	1667	-0-	-503	-0-	1560	2	107	9	N	97	196	1			149

TOTAL GAS PROD: 23,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010

01	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	577	1	1026	2	N	109	195	1			126
						120	9									
02	1596 N	1586	-0-	-10	-0-	521	1	977	2	N	80					206
						88	9									
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	577	1	1072	2	N	92	197	1			101
						101	9									
04	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	558	1	951	2	N	120	188	1			33
						132	9									
05	1767 N	1483	-0-	-284	-0-	577	1	776	2	N	118					151
						130	9									
06	1680 N	1518	-0-	-162	-0-	540	1	854	2	N	113	193	1			71
						124	9									
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	577	1	784	2	N	99					170
						109	9									
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	577	1	809	2	N	99	178	1			91
						109	9									
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	558	1	930	2	N	105					196
						116	9									
10	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	577	1	770	2	N	65	195	1			66
						72	9									
*11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	558	1	847	2	N	127					193
						140	9									
12	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	577	1	817	2	N	118	194	1			117
						130	9									

TOTAL GAS PROD: 18,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	486	-0-	-1250	-0-	479	2	7	9	N	6					123
02	1428	N	5	-0-	-1423	-0-	2	2	3	9	N	3					126
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	7					133
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	N	7					140
05	3100	N	12480	-0-	9380	9380	12047	2	433	9	N	394	383	1			151
06	3000	N	11746	-0-	8746	18126	11398	2	348	9	N	316	386	1			81
07	3100	N	4137	-0-	1037	19163	4085	2	52	9	N	47					128
08	23544	X	4381	-0-	-19163	-0-	4330	2	51	9	N	46					174
09	3000	X	2172	-0-	-828	-0-	2148	2	24	9	N	22					196
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3751	2	107	9	N	97	193	1			100
11	3000	X	902	-0-	-2098	-0-	890	2	12	9	N	11					111
12	3100	X	251	-0-	-2849	-0-	251	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 41,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6094	-0-	-664	-0-	6054	2	40	9	N	36					83
02	6132	X	5584	-0-	-548	-0-	5549	2	35	9	N	32					115
03	6789	X	5822	-0-	-967	-0-	5787	2	35	9	N	32					147
04	6570	X	6338	-0-	-232	-0-	6301	2	37	9	N	34					181
05	6448	X	5578	-0-	-870	-0-	5546	2	32	9	N	29					210
06	5970	X	5616	-0-	-354	-0-	5582	2	34	9	N	31	188	1			53
07	6169	X	5610	-0-	-559	-0-	5586	2	24	9	N	22					75
08	6541	X	5577	-0-	-964	-0-	5555	2	22	9	N	20					95
09	6330	X	3541	-0-	-2789	-0-	3508	2	33	9	N	30					125
10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6530	2	22	9	N	20					145
11	5670	X	4500	-0-	-1170	-0-	4470	2	30	9	N	27					172
12	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	5536	2	32	9	N	29					201

TOTAL GAS PROD: 66,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3589	-0-	-534	-0-	3413	2	176	9	N	160	188	1			36
02	3724	X	3236	-0-	-488	-0-	3046	2	190	9	N	173					209
03	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	3328	2	171	9	N	155	196	1			168
04	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	3168	2	154	9	N	140	195	1			113
05	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3108	2	174	9	N	158	191	1			80
06	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	2971	2	158	9	N	144					224
07	3596	X	3140	-0-	-456	-0-	3015	2	125	9	N	114	191	1			147
08	3503	X	2897	-0-	-606	-0-	2759	2	138	9	N	125	193	1			79
09	3210	X	2666	-0-	-544	-0-	2509	2	157	9	N	143					222
10	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	2924	2	149	9	N	135	194	1			163
11	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	2701	2	156	9	N	142	194	1			111
12	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	2854	2	178	9	N	162	158	1			115

TOTAL GAS PROD: 37,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3607	-0-	-392	-0-	3581	2	26	9	N	24					95
02	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	3229	2	22	9	N	20					115
03	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	3283	2	23	9	N	21					136
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3657	2	20	9	N	18					154
05	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	3486	2	20	9	N	18					172
06	3480	X	3266	-0-	-214	-0-	3249	2	17	9	N	15					187
07	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3528	2	18	9	N	16					203
08	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	3321	2	47	9	N	43	180	1			66
09	3690	X	3308	-0-	-382	-0-	3308	2			N	-0-					66
10	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	2			N	-0-					66
11	3420	X	3123	-0-	-297	-0-	3106	2	17	9	N	15					81
12	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	3217	2	15	9	N	14					95

TOTAL GAS PROD: 40,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 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	1364	X	943	-0-	-421	-0-	893	2	50	9	N	45	197	1			71
02	1232	X	855	-0-	-377	-0-	813	2	42	9	N	38					109
03	1364	X	1085	-0-	-279	-0-	1037	2	48	9	N	44					153
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1433	2	55	9	N	50					203
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1221	2	48	9	N	44	196	1			51
06	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1250	2	43	9	N	39					90
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1479	2	44	9	N	40					130
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2331	2	42	9	N	38					168
09	1500	X	1470	-0-	-30	-0-	1412	2	58	9	N	53					221
10	1519	X	1445	-0-	-74	-0-	1393	2	52	9	N	47	184	1			84
11	2310	X	1346	-0-	-964	-0-	1289	2	57	9	N	52					136
12	2387	X	1317	-0-	-1070	-0-	1260	2	57	9	N	52					188

TOTAL GAS PROD: 16,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1353	2	105	9	N	95					199
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1078	2	75	9	N	68	193	1			74
03	1860	N	1255	-0-	-605	-0-	1169	2	86	9	N	78					152
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1244	2	77	9	N	70	185	1			37
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1280	2	73	9	N	66					103
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1234	2	70	9	N	64					167
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1180	2	41	9	N	37					204
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1380	2	89	9	N	81	180	1			105
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1253	2	68	9	N	62					167
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1250	2	78	9	N	71	192	1			46
11	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1216	2	77	9	N	70					116
12	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1215	2	77	9	N	70					186

TOTAL GAS PROD: 15,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6479	-0-	-868	-0-	5995	2	484	9	N	440	382	1			216
02	6524	X	6067	-0-	-457	-0-	5621	2	446	9	N	405	383	1			238
03	7006	X	6564	-0-	-442	-0-	6095	2	469	9	N	426	387	1			277
04	6540	X	5524	-0-	-1016	-0-	5106	2	418	9	N	380	380	1			277
05	6727	X	6599	-0-	-128	-0-	6183	2	416	9	N	378	392	1			263
06	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5466	2	392	9	N	356	386	1			233
07	6727	X	5551	-0-	-1176	-0-	5174	2	377	9	N	343	390	1			186
08	6603	X	5690	-0-	-913	-0-	5329	2	361	9	N	328	353	1			161
09	6390	X	5239	-0-	-1151	-0-	4890	2	349	9	N	317	191	1			287
10	6603	X	5047	-0-	-1556	-0-	4711	2	336	9	N	305	389	1			203
11	5850	X	4824	-0-	-1026	-0-	4493	2	331	9	N	301	372	1			132
12	5704	X	5006	-0-	-698	-0-	4651	2	355	9	N	323	198	1			257

TOTAL GAS PROD: 68,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,302

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341

01	527	N	473	-0-	-54	-0-	472	2	1	9	N	1					125
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					125
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1					126
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					126
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					126
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					126
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					126
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					126
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					126
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					126
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-					126
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602

01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	726	2	45	9	N	41					130
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	736	2	39	9	N	35					165
03	713	N	592	-0-	-121	-0-	553	2	39	9	N	35					200
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	684	2	28	9	N	25	193	1			32
05	868	N	681	-0-	-187	-0-	677	2	4	9	N	4					36
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	614	2	37	9	N	34					70
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	740	2	30	9	N	27					97
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	679	2	31	9	N	28					125
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	635	2	32	9	N	29					154
10	775	N	623	-0-	-152	-0-	583	2	40	9	N	36					190
11	690	N	547	-0-	-143	-0-	512	2	35	9	N	32					222
12	682	N	259	-0-	-423	-0-	225	2	34	9	N	31	195	1			58

TOTAL GAS PROD: 7,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735

01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	879	2	9	9	N	8		106
02	672 N	619	-0-	-53	-0-	613	2	6	9	N	5		111
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	745	2	12	9	N	11		122
04	870 N	699	-0-	-171	-0-	692	2	7	9	N	6		128
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	704	2	9	9	N	8		136
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	684	2	10	9	N	9		145
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	N	10		155
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	726	2	9	9	N	8		163
09	690 N	654	-0-	-36	-0-	609	2	45	9	N	41		204
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-		204
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-		204
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-		204

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973

01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3		60
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3		63
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	337	2	1	9	Y	1		64
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-		64
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-		64
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2			Y	-0-		64
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-		64
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-		64
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	241	2	15	9	Y	14		78
10	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-		78
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	214	2			Y	-0-		78
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-		78

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 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	2046	X	1755	-0-	-291	-0-	1698	2	57	9	N	52	187	1			32
02	1848	X	1683	-0-	-165	-0-	1631	2	52	9	N	47					79
03	1922	X	1784	-0-	-138	-0-	1732	2	52	9	N	47					126
04	1860	X	1110	-0-	-750	-0-	1080	2	30	9	N	27					153
05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2243	2	86	9	N	78	193	1			38
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1799	2	45	9	N	41					79
07	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1836	2	47	9	N	43					122
08	2325	X	1586	-0-	-739	-0-	1547	2	39	9	N	35					157
09	2250	X	2002	-0-	-248	-0-	1955	2	47	9	N	43					200
10	2325	X	328	-0-	-1997	-0-	317	2	11	9	N	10					210
11	1830	X	299	-0-	-1531	-0-	282	2	17	9	N	15	190	1			35
12	2077	X	1229	-0-	-848	-0-	1187	2	42	9	N	38					73

TOTAL GAS PROD: 17,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605

01	527	N	360	-0-	-167	-0-	348	2	12	9	N	11					174
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	406	2	1	9	N	1					175
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					178
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9	9	N	8					186
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	563	2	11	9	N	10					196
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14	9	N	13					209
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	604	2	4	9	N	4	184	1			29
08	589	N	489	-0-	-100	-0-	482	2	7	9	N	6					35
09	660	N	497	-0-	-163	-0-	488	2	9	9	N	8					43
10	620	N	415	-0-	-205	-0-	412	2	3	9	N	3					46
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	398	2	8	9	N	7					53
12	527	N	262	-0-	-265	-0-	252	2	10	9	N	9					62

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	220	1	394	2	N	48					215
							53	9									
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	199	1	339	2	N	44	179	1			80
							48	9									
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	220	1	216	2	N	11					91
							12	9									
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	91					182
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	220	1	419	2	N	49					231
							54	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	220	1	267	2	N	46	182	1			95
							51	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	220	1	469	2	N	70					165
							77	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	220	1	502	2	N	64	177	1			52
							70	9									
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	213	1	394	2	N	49					101
							54	9									
10	775	N	672	-0-	-103	-0-	220	1	385	2	N	61					162
							67	9									
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	213	1	398	2	N	60					222
							66	9									
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	220	1	345	2	N	55	190	1			87
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088

01	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1446	-0-	-94	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1439	2	90	9	N	82	82	1			-0-
08	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781

01	7440	X	6947	-0-	-493	-0-	6741	2	206	9	N	187	199	1			214
02	6720	X	6003	-0-	-717	-0-	5829	2	174	9	N	158	196	1			176
03	7657	X	6612	-0-	-1045	-0-	6427	2	185	9	N	168	194	1			150
04	6900	X	6407	-0-	-493	-0-	6229	2	178	9	N	162	191	1			121
05	7006	X	6492	-0-	-514	-0-	6315	2	177	9	N	161					282
06	6720	X	6114	-0-	-606	-0-	5965	2	149	9	N	135	191	1			226
07	6634	X	6315	-0-	-319	-0-	6164	2	151	9	N	137	187	1			176
08	6634	X	6032	-0-	-602	-0-	5894	2	138	9	N	125	185	1			116
09	6420	X	5708	-0-	-712	-0-	5574	2	134	9	N	122					238
10	6479	X	5614	-0-	-865	-0-	5478	2	136	9	N	124	190	1			172
11	6120	X	5353	-0-	-767	-0-	5210	2	143	9	N	130					302
12	6324	X	5443	-0-	-881	-0-	5296	2	147	9	N	134	198	1			238

TOTAL GAS PROD: 73,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	837 145	1 9	5239	2	N	132					215
02	5740	X	3885	-0-	-1855	-0-	756 107	1 9	3022	2	N	97	197	1			115
03	6107	X	4813	-0-	-1294	-0-	837 116	1 9	3860	2	N	105					220
04	5910	X	5021	-0-	-889	-0-	810 107	1 9	4104	2	N	97	196	1			121
05	6107	X	4899	-0-	-1208	-0-	837 112	1 9	3950	2	N	102					223
06	5910	X	4663	-0-	-1247	-0-	837 86	1 9	3740	2	N	78	189	1			112
07	4805	X	4336	-0-	-469	-0-	837 80	1 9	3419	2	N	73					185
08	5177	X	3795	-0-	-1382	-0-	837 69	1 9	2889	2	N	63	194	1			54
09	5010	X	3902	-0-	-1108	-0-	810 70	1 9	3022	2	N	64					118
10	4898	X	3315	-0-	-1583	-0-	837 59	1 9	2419	2	N	54					172
11	4650	X	1647	-0-	-3003	-0-	220 31	1 9	1396	2	N	28					200
12	4340	X	745	-0-	-3595	-0-	220	1	525	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 47,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961

01	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1488	2	65	9	N	59					185
02	1456	N	1440	-0-	-16	-0-	1386	2	54	9	N	49					234
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1556	2	61	9	N	55	193	1			96
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1534	2	56	9	N	51					147
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1569	2	57	9	N	52					199
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1513	2	48	9	N	44	192	1			51
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1543	2	54	9	N	49					100
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1525	2	51	9	N	46					146
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1462	2	48	9	N	44					190
10	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1498	2	51	9	N	46	191	1			45
11	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	1338	2	52	9	N	47					92
12	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1432	2	51	9	N	46					138

TOTAL GAS PROD: 18,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

01	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					77
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					77
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					80
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	N	3					83
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	84	2	8	9	N	7					90
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					90
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8					98
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					100
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					100
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					102
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	227	2	12	9	N	11					113
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	197	2	11	9	N	10					123

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	465	1	1696	2	N	28					164
							31	9									
02	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	521	1	1464	2	N	17					181
							19	9									
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	577	1	1595	2	N	26					207
							29	9									
04	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	558	1	1355	2	N	15	186	1			36
							17	9									
05	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	577	1	1385	2	N	16					52
							18	9									
06	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	540	1	1351	2	N	15					67
							17	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	577	1	1308	2	N	17					84
							19	9									
08	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	577	1	1268	2	N	14					98
							15	9									
09	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	558	1	1229	2	N	17					115
							19	9									
10	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	577	1	1169	2	N	15					130
							17	9									
11	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	558	1	1071	2	N	15					145
							17	9									
12	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	577	1	1168	2	N	14					159
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 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	3627	X	1971	-0-	-1656	-0-	577	1	1385	2	N	8					97
							9	9									
02	3276	X	2376	-0-	-900	-0-	521	1	1846	2	N	8					105
							9	9									
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	577	1	4275	2	N	35					140
							39	9									
04	4290	X	1091	-0-	-3199	-0-	558	1	531	2	N	2					142
							2	9									
05	4433	X	2136	-0-	-2297	-0-	577	1	1548	2	N	10					152
							11	9									
06	4740	X	2494	-0-	-2246	-0-	540	1	1944	2	N	9					161
							10	9									
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	577	1	4530	2	N	25					186
							28	9									
08	4898	X	1667	-0-	-3231	-0-	577	1	1089	2	N	1					187
							1	9									
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	558	1	3610	2	N	9					196
							10	9									
10	5146	X	2008	-0-	-3138	-0-	577	1	1431	2	N	-0-					196
11	4980	X	2266	-0-	-2714	-0-	558	1	1708	2	N	-0-					196
12	5146	X	2685	-0-	-2461	-0-	577	1	2097	2	N	10					206
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 32,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

YEGUA-PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150305 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 14065 PERF.10276 - 14065

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606

01	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	4273	2	11	9	N	10					109
02	4844	X	3348	-0-	-1496	-0-	3339	2	9	9	N	8					117
03	5301	X	4089	-0-	-1212	-0-	4081	2	8	9	N	7					124
04	5130	X	3790	-0-	-1340	-0-	3784	2	6	9	N	5					129
05	4619	X	2694	-0-	-1925	-0-	2690	2	4	9	N	4					133
06	4140	X	3156	-0-	-984	-0-	3153	2	3	9	N	3					136
07	4092	X	3552	-0-	-540	-0-	3549	2	3	9	N	3					139
08	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	3568	2	10	9	N	9					148
09	3780	X	1351	-0-	-2429	-0-	1351	2			N	-0-					148
10	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	3397	2	6	9	N	5					153
11	3450	X	3096	-0-	-354	-0-	3090	2	6	9	N	5					158
12	3565	X	2868	-0-	-697	-0-	2864	2	4	9	N	4					162

TOTAL GAS PROD: 39,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253

01	1426	N	727	-0-	-699	-0-	727	2			N	-0-				166
02	756	N	627	-0-	-129	-0-	627	2			N	-0-				166
03	744	N	572	-0-	-172	-0-	560	2	12	9	N	11				177
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1759	2	26	9	N	24				201
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	577	1	1992	2	N	29				230
							32	9								
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	558	1	1712	2	N	20	192	1		58
							22	9								
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	577	1	1462	2	N	14				72
							15	9								
08	2604	N	2001	-0-	-603	-0-	577	1	1409	2	N	14				86
							15	9								
09	2280	N	1735	-0-	-545	-0-	540	1	1184	2	N	10				96
							11	9								
10	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	577	1	1292	2	N	13				109
							14	9								
11	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	558	1	1309	2	N	16				125
							18	9								
12	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	577	1	902	2	N	9				134
							10	9								

TOTAL GAS PROD: 19,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885

01	682	N	631	-0-	-51	-0-	600	2	31	9	N	28	194	1		73
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	612	2	24	9	N	22				95
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	633	2	26	9	N	24				119
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	2	4	9	N	4				123
05	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-				123
06	630	N	344	-0-	-286	-0-	285	2	59	9	N	54				177
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3				180
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	647	2	37	9	N	34	183	1		31
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	502	2	17	9	N	15				46
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	662	2	23	9	N	21				67
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	645	2	25	9	N	23				90
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	463	2	19	9	N	17				107

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380

01	5704 X	5004	-0-	-700	-0-	4960	2	44	9	N	40					214
02	5068 X	4397	-0-	-671	-0-	4366	2	31	9	N	28	195	1			47
03	5487 X	4761	-0-	-726	-0-	4724	2	37	9	N	34					81
04	5190 X	4418	-0-	-772	-0-	4388	2	30	9	N	27					108
05	5270 X	4434	-0-	-836	-0-	4405	2	29	9	N	26					134
06	4830 X	4684	-0-	-146	-0-	4658	2	26	9	N	24					158
07	4867 X	4677	-0-	-190	-0-	4652	2	25	9	N	23					181
08	4774 X	4147	-0-	-627	-0-	4126	2	21	9	N	19					200
09	4680 X	4620	-0-	-60	-0-	4591	2	29	9	N	26					226
10	4836 X	4770	-0-	-66	-0-	4747	2	23	9	N	21	188	1			59
11	4680 X	4498	-0-	-182	-0-	4464	2	34	9	N	31					90
12	4774 X	4593	-0-	-181	-0-	4559	2	34	9	N	31					121

TOTAL GAS PROD: 55,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915

01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	854	2	26	9	N	24					139
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	776	2	18	9	N	16					155
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	969	2	28	9	N	25					180
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	923	2	21	9	N	19					199
05	868 N	791	-0-	-77	-0-	776	2	15	9	N	14	186	1			27
06	960 N	892	-0-	-68	-0-	871	2	21	9	N	19					46
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	820	2	20	9	N	18					64
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	862	2	22	9	N	20					84
09	900 N	823	-0-	-77	-0-	805	2	18	9	N	16					100
10	837 N	671	-0-	-166	-0-	657	2	14	9	N	13					113
11	870 N	714	-0-	-156	-0-	690	2	24	9	N	22					135
12	837 N	730	-0-	-107	-0-	711	2	19	9	N	17					152

TOTAL GAS PROD: 9,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 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	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	3742	2	17	9	N	15					127
02	3556	X	3392	-0-	-164	-0-	3379	2	13	9	N	12					139
03	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	3645	2	17	9	N	15					154
04	3810	X	3596	-0-	-214	-0-	3585	2	11	9	N	10					164
05	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	3798	2	14	9	N	13					177
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3931	2	14	9	N	13					190
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3823	2	10	9	N	9	165	1			34
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3854	2	12	9	N	11					45
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3979	2	12	9	N	11					56
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4110	2	13	9	N	12					68
*11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4007	2	15	9	N	14					82
12	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	3847	2	15	9	N	14					96

TOTAL GAS PROD: 45,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2669	-0-	-431	-0-	360	1	2268	2	N	37					145
							41	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	325	1	2523	2	N	12					157
							13	9									
03	3100	N	3345	-0-	245	245	360	1	2966	2	N	17					174
							19	9									
04	2861	N	2616	-0-	-245	-0-	348	1	2259	2	N	8					182
							9	9									
05	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	360	1	2124	2	N	13					195
							14	9									
06	2940	X	2918	-0-	-22	-0-	360	1	2546	2	N	11					206
							12	9									
07	3038	X	2130	-0-	-908	-0-	360	1	1764	2	N	5	186	1			25
							6	9									
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	360	1	2806	2	N	16					41
							18	9									
09	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	348	1	2376	2	N	9					50
							10	9									
10	3007	X	2017	-0-	-990	-0-	360	1	1653	2	N	4					54
							4	9									
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	348	1	2363	2	N	5					59
							6	9									
12	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	360	1	2612	2	N	16					75
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 32,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10402	2	178	9	N	162	191	1			46
02	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	11980	2	187	9	N	170					216
03	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10456	2	212	9	N	193	369	1			40
04	10230	X	6832	-0-	-3398	-0-	6707	2	125	9	N	114					154
05	13485	X	11814	-0-	-1671	-0-	11596	2	218	9	N	198	192	1			160
06	13050	X	9949	-0-	-3101	-0-	9776	2	173	9	N	157	193	1			124
07	13485	X	10166	-0-	-3319	-0-	9982	2	184	9	N	167	193	1			98
08	11811	X	9011	-0-	-2800	-0-	8877	2	134	9	N	122	190	1			30
09	11430	X	8606	-0-	-2824	-0-	8430	2	176	9	N	160					190
10	11811	X	10241	-0-	-1570	-0-	10057	2	184	9	N	167	195	1			162
11	9960	X	7518	-0-	-2442	-0-	7389	2	129	9	N	117	193	1			86
*12	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10291	2	208	9	N	189	186	1			89

TOTAL GAS PROD: 118,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,916

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1710	-0-	-181	-0-	1673	2	37	9	N	34					156
02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1800	2	39	9	N	35					191
03	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1729	2	42	9	N	38	196	1			33
04	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1820	2	31	9	N	28					61
05	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	1995	2	28	9	N	25					86
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2059	2	19	9	N	17					103
07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2306	2	28	9	N	25					128
08	2015	X	1806	-0-	-209	-0-	1783	2	23	9	N	21					149
09	2070	X	1837	-0-	-233	-0-	1809	2	28	9	N	25					174
10	2325	X	2298	-0-	-27	-0-	2272	2	26	9	N	24					198
11	2250	X	2219	-0-	-31	-0-	2180	2	39	9	N	35					233
12	2325	X	2232	-0-	-93	-0-	2196	2	36	9	N	33	192	1			74

TOTAL GAS PROD: 23,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 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	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1043	2	24	9	N	22	191	1			36
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	913	2	26	9	N	24					60
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1029	2	24	9	N	22					82
04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	937	2	25	9	N	23					105
05	1054	N	837	-0-	-217	-0-	816	2	21	9	N	19					124
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1022	2	21	9	N	19					143
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1046	2	11	9	N	10					153
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	856	2	29	9	N	26					179
09	1050	N	788	-0-	-262	-0-	766	2	22	9	N	20					199
10	1054	N	982	-0-	-72	-0-	965	2	17	9	N	15					214
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	893	2	17	9	N	15	190	1			39
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	926	2	24	9	N	22					61

TOTAL GAS PROD: 11,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3922	-0-	-2216	-0-	3889	2	33	9	N	30					213
02	5544	X	3729	-0-	-1815	-0-	3703	2	26	9	N	24					237
03	4557	X	3921	-0-	-636	-0-	3898	2	23	9	N	21					258
04	4410	X	3577	-0-	-833	-0-	3557	2	20	9	N	18	192	1			84
05	4557	X	3821	-0-	-736	-0-	3802	2	19	9	N	17					101
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4478	2	18	9	N	16					117
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4374	2	17	9	N	15					132
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4094	2	13	9	N	12					144
09	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	3766	2	17	9	N	15					159
10	4650	X	4375	-0-	-275	-0-	4360	2	15	9	N	14					173
11	4500	X	3695	-0-	-805	-0-	3683	2	12	9	N	11					184
12	4402	X	3850	-0-	-552	-0-	3833	2	17	9	N	15					199

TOTAL GAS PROD: 47,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2696	2	113	9	N	103	196	1			127
02	2800	X	2544	-0-	-256	-0-	2445	2	99	9	N	90					217
03	3100	X	2713	-0-	-387	-0-	2608	2	105	9	N	95	197	1			115
04	2940	X	2105	-0-	-835	-0-	2095	2	10	9	N	9					124
05	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2305	2	53	9	N	48					172
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2966	2	76	9	N	69					241
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2931	2	69	9	N	63	192	1			112
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2848	2	66	9	N	60					172
09	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	2582	2	63	9	N	57					229
10	3100	X	2544	-0-	-556	-0-	2478	2	66	9	N	60	192	1			97
11	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	2420	2	78	9	N	71					168
12	3007	X	2509	-0-	-498	-0-	2439	2	70	9	N	64	183	1			49

TOTAL GAS PROD: 31,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215

01	806	N	712	-0-	-94	-0-	686	2	26	9	N	24					137
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	602	2	23	9	N	21					158
03	713	N	145	-0-	-568	-0-	143	2	2	9	N	2					160
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	876	2	43	9	N	39					199
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	708	2	26	9	N	24					223
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	696	2	22	9	N	20					243
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	668	2	21	9	N	19					262
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	704	2	18	9	N	16					278
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	654	2	20	9	N	18					296
10	682	N	507	-0-	-175	-0-	493	2	14	9	N	13					309
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	601	2	22	9	N	20					329
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	589	2	17	9	N	15					344

TOTAL GAS PROD: 7,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1522	2	103	9	N	94	192	1			78
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1005	2	95	9	N	86					164
03	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	990	2	100	9	N	91	191	1			64
04	1560	N	1158	-0-	-402	-0-	1059	2	99	9	N	90					154
05	1209	N	748	-0-	-461	-0-	683	2	65	9	N	59					213
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	200	1	1521	2	N	125	190	1			148
							138	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	540	1	472	2	N	111	184	1			75
							122	9									
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	540	1	1370	2	N	150					225
							165	9									
09	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	540	1	1085	2	N	131	184	1			172
							144	9									
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	540	1	940	2	N	83	188	1			67
							91	9									
11	2010	N	1488	-0-	-522	-0-	523	1	835	2	N	118					185
							130	9									
12	1829	N	1061	-0-	-768	-0-	540	1	409	2	N	102	196	1			91
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 16,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

01	2604	X	2016	-0-	-588	-0-	1953	2	63	9	N	57					144
02	2352	X	1709	-0-	-643	-0-	1658	2	51	9	N	46					190
03	2263	X	1595	-0-	-668	-0-	1538	2	57	9	N	52					242
04	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1773	2	56	9	N	51	196	1			97
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2071	2	63	9	N	57					154
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1798	2	46	9	N	42					196
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1794	2	36	9	N	33	188	1			41
08	2139	N	1657	-0-	-482	-0-	1616	2	41	9	N	37					78
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1746	2	23	9	N	21					99
10	1829	N	1476	-0-	-353	-0-	1444	2	32	9	N	29					128
11	1590	N	516	-0-	-1074	-0-	506	2	10	9	N	9					137
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2123	2	24	9	N	22					159

TOTAL GAS PROD: 20,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1112	2	259	9	N	235	191	1			197
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	937	2	144	9	N	131	195	1			133
03	1085	N	927	-0-	-158	-0-	667	2	260	9	N	236	196	1			173
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1083	2	353	9	N	321	386	1			108
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	984	2	138	9	N	125					233
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	851	2	108	9	N	98	189	1			142
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	742	2	129	9	N	117	182	1			77
08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	759	2	338	9	N	307	184	1			200
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	738	2	195	9	N	177	179	1			198
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	718	2	120	9	N	109	185	1			122
11	1050	N	641	-0-	-409	-0-	557	2	84	9	N	76					198
12	961	N	716	-0-	-245	-0-	611	2	105	9	N	95	180	1			113

TOTAL GAS PROD: 11,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,027

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1401	2	26	9	N	24					210
02	1400	N	1311	-0-	-89	-0-	1292	2	19	9	N	17	193	1			34
03	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1398	2	22	9	N	20					54
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1384	2	17	9	N	15					69
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1450	2	15	9	N	14					83
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1418	2	15	9	N	14					97
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	9	N	13					110
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1428	2	41	9	N	37					147
09	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	1324	2			N	-0-					147
10	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2			N	-0-					147
11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1289	2	11	9	N	10					157
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1351	2	18	9	N	16					173

TOTAL GAS PROD: 16,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

01	651	N	644	-0-	-7	-0-	596	2	48	9	N	44					106
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	528	2	44	9	N	40					146
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	628	2	46	9	N	42					188
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	599	2	42	9	N	38					226
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	594	2	47	9	N	43	191	1			78
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	587	2	44	9	N	40					118
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	522	2	34	9	N	31					149
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	563	2	41	9	N	37					186
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	556	2	40	9	N	36					222
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	574	2	39	9	N	35	179	1			78
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	597	2	47	9	N	43					121
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	594	2	46	9	N	42					163

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

JENSEN WELL #: 3 RRCID -> 151928 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7554 - 8475

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	154	1			35
02	840	N	803	-0-	-37	-0-	763	2	40	9	N	36					71
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	N	8					79
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	760	2	47	9	N	43					122
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	815	2	1	9	N	1					123
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					123
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	624	2	15	9	N	14					137
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	858	2	15	9	N	14					151
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	824	2	20	9	N	18					169
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	783	2	7	9	N	6					175
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	993	2	20	9	N	18					193
12	868	N	154	-0-	-714	-0-	152	2	2	9	N	2					195

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					62
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					62
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					62
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	3					65
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					65
06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	842	2			N	-0-					65
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					65
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					65
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					65
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					65
11	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	2			N	-0-					65
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 11,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

01	496	N	433	-0-	-63	-0-	432	2	1	9	N	1	189	1			59
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	517	2	57	9	N	52					111
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	440	2	59	9	N	54					165
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	530	2	74	9	N	67	191	1			41
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	446	2	57	9	N	52					93
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	287	2	9	9	N	8					101
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					101
08	496	N	220	-0-	-276	-0-	220	2			N	-0-					101
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					101
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					101
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					101
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671 X	8805	-0-	-4866	-0-	8786	2	19	9	N	17					83
02	12348 X	8414	-0-	-3934	-0-	8397	2	17	9	N	15					98
03	T. A.	9237	-0-	9237	9237	9223	2	14	9	N	13	84	1			27
04	T. A.	8368	-0-	8368	17605	8354	2	14	9	N	13					40
05	T. A.	7236	-0-	7236	24841	7222	2	14	9	N	13					53
06	T. A.	8618	-0-	8618	33459	8606	2	12	9	N	11					64
07	T. A.	9066	-0-	9066	42525	9053	2	13	9	N	12					76
08	T. A.	8720	-0-	8720	51245	8708	2	12	9	N	11					87
09	58425 X	7180	-0-	-51245	-0-	7171	2	9	9	N	8					95
10	9052 X	7476	-0-	-1576	-0-	7467	2	9	9	N	8					103
11	8760 X	7286	-0-	-1474	-0-	7273	2	13	9	N	12	81	1			34
12	9052 X	7689	-0-	-1363	-0-	7674	2	15	9	N	14					48

TOTAL GAS PROD: 98,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2602	-0-	-126	-0-	2602	2			N	-0-					48
02	2492 N	2300	-0-	-192	-0-	2300	2			N	-0-					48
03	2604 N	2550	-0-	-54	-0-	2550	2			N	-0-					48
04	2520 N	2474	-0-	-46	-0-	2474	2			N	-0-					48
05	2542 N	2525	-0-	-17	-0-	2525	2			N	-0-					48
06	2460 N	2415	-0-	-45	-0-	2415	2			N	-0-					48
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					48
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					48
09	2430 N	1947	-0-	-483	-0-	1947	2			N	-0-					48
10	2480 N	2178	-0-	-302	-0-	2178	2			N	-0-					48
11	2460 N	2273	-0-	-187	-0-	2273	2			N	-0-					48
*12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 28,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 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	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					111
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	188	2	1	9	N	1					112
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					112
04	210	N	62	-0-	-148	-0-	53	2	9	9	N	8					120
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					120
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					120
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5					125
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	301	2	10	9	N	9					134
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	305	2	10	9	N	9					143
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	296	2	11	9	N	10					153
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	283	2	10	9	N	9					162
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	274	2	9	9	N	8					170

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	837	1	1599	2	N	30					64
							33	9									
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	756	1	1492	2	N	26					90
							29	9									
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	837	1	1718	2	N	28					118
							31	9									
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	810	1	1890	2	N	25					143
							28	9									
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	837	1	1844	2	N	27					170
							30	9									
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	837	1	1692	2	N	23					193
							25	9									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	837	1	1676	2	N	18	173	1			38
							20	9									
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	837	1	1887	2	N	20					58
							22	9									
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	810	1	1591	2	N	24					82
							26	9									
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	837	1	1824	2	N	13					95
							14	9									
*11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	810	1	1621	2	N	22					117
							24	9									
*12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	837	1	2101	2	N	21					138
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 31,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1562	-0-	-174	-0-	1538	2	24	9	N	22					103
02	1624	N	1387	-0-	-237	-0-	1373	2	14	9	N	13					116
03	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	1410	2	19	9	N	17					133
04	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1253	2	13	9	N	12					145
05	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	1229	2	18	9	N	16					161
06	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1306	2	14	9	N	13					174
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	2	14	9	N	13					187
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					187
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					187
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1285	2	7	9	N	6					193
11	1140	N	977	-0-	-163	-0-	971	2	6	9	N	5					198
12	1364	N	593	-0-	-771	-0-	586	2	7	9	N	6					204

TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1200	2	42	9	N	38	192	1			73
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	982	2	50	9	N	45					118
03	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1010	2	53	9	N	48					166
04	1200	N	903	-0-	-297	-0-	858	2	45	9	N	41					207
05	1147	N	759	-0-	-388	-0-	718	2	41	9	N	37	193	1			51
06	1020	N	711	-0-	-309	-0-	670	2	41	9	N	37					88
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	792	2	62	9	N	56					144
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	944	2	39	9	N	35					179
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	889	2	35	9	N	32					211
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	916	2	29	9	N	26	183	1			54
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	913	2	46	9	N	42					96
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	997	2	45	9	N	41					137

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557

01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1346	2	40	9	N	36	186	1			31
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1092	2	35	9	N	32					63
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1229	2	31	9	N	28					91
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1041	2	12	9	N	11					102
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	N	11					113
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	674	2	12	9	N	11					124
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1974	2	105	9	N	95	183	1			36
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					36
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	775	2	25	9	N	23					59
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1009	2	29	9	N	26					85
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					85
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	680	2	20	9	N	18					103

TOTAL GAS PROD: 12,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605

01	1271	N	765	-0-	-506	-0-	747	2	18	9	N	16	190	1			35
02	1148	N	1006	-0-	-142	-0-	987	2	19	9	N	17					52
03	1240	N	760	-0-	-480	-0-	741	2	19	9	N	17					69
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	783	2	15	9	N	14					83
05	1116	N	828	-0-	-288	-0-	815	2	13	9	N	12					95
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1157	2	14	9	N	13					108
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	2	12	9	N	11					119
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12					131
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	2	15	9	N	14					145
10	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1207	2	13	9	N	12					157
11	1380	N	1118	-0-	-262	-0-	1103	2	15	9	N	14					171
12	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1433	2	13	9	N	12					183

TOTAL GAS PROD: 13,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	898	2	17	9	N	15					207
02	784	N	763	-0-	-21	-0-	753	2	10	9	N	9					216
03	961	N	738	-0-	-223	-0-	727	2	11	9	N	10					226
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	910	2	10	9	N	9	195	1			40
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	N	9					49
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	922	2	8	9	N	7					56
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1033	2	10	9	N	9					65
08	899	N	774	-0-	-125	-0-	765	2	9	9	N	8					73
09	930	N	776	-0-	-154	-0-	770	2	6	9	N	5					78
10	1054	N	891	-0-	-163	-0-	880	2	11	9	N	10					88
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	779	2	12	9	N	11					99
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	808	2	10	9	N	9					108

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4942	-0-	-514	-0-	4940	2	2	9	N	2					172
02	4928	X	4652	-0-	-276	-0-	4652	2			N	-0-					172
03	5332	X	4996	-0-	-336	-0-	4993	2	3	9	N	3					175
04	5040	X	4874	-0-	-166	-0-	4874	2			N	-0-					175
05	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	4926	2			N	-0-					175
06	4980	X	4861	-0-	-119	-0-	4860	2	1	9	N	1					176
07	5146	X	4932	-0-	-214	-0-	4932	2			N	-0-					176
08	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					176
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4905	2	4	9	N	4					180
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5003	2	21	9	N	19					199
11	4890	X	4752	-0-	-138	-0-	4726	2	26	9	N	24					223
12	5084	X	4809	-0-	-275	-0-	4783	2	26	9	N	24	192	1			55

TOTAL GAS PROD: 58,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 152845 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					36
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					36
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					36
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					36
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					36
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					36
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					36
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					36
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					36
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					36
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					36
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5806	2	216	9	N	196	194	1			254
02	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5175	2	183	9	N	166	192	1			228
03	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5552	2	171	9	N	155	196	1			187
04	5820 X	5344	-0-	-476	-0-	5167	2	177	9	N	161	181	1			167
05	6014 X	5614	-0-	-400	-0-	5441	2	173	9	N	157	186	1			138
06	5820 X	5639	-0-	-181	-0-	5484	2	155	9	N	141					279
07	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6151	2	197	9	N	179	370	1			88
08	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5761	2	174	9	N	158					246
09	5640 X	5436	-0-	-204	-0-	5292	2	144	9	N	131	178	1			199
10	6355 X	5702	-0-	-653	-0-	5544	2	158	9	N	144	192	1			151
11	6150 X	5410	-0-	-740	-0-	5253	2	157	9	N	143					294
12	6355 X	5501	-0-	-854	-0-	5329	2	172	9	N	156	201	1			249

TOTAL GAS PROD: 68,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	42					89
02	2268 X	2119	-0-	-149	-0-	2083	2	36	9	N	33					122
03	2449 X	2448	-0-	-1	-0-	2405	2	43	9	N	39					161
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2116	2	35	9	N	32					193
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2617	2	42	9	N	38					231
06	2370 N	2321	-0-	-49	-0-	2290	2	31	9	N	28	192	1			67
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2068	2	30	9	N	27					94
08	2666 N	2148	-0-	-518	-0-	2085	2	63	9	N	57					151
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					151
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2215	2	29	9	N	26					177
*11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2068	2	37	9	N	34					211
12	2387 N	2358	-0-	-29	-0-	2322	2	36	9	N	33	197	1			47

TOTAL GAS PROD: 24,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 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	2852	X	2625	-0-	-227	-0-	2600	2	25	9	N	23					130
02	2576	X	2466	-0-	-110	-0-	2444	2	22	9	N	20					150
03	2852	X	2443	-0-	-409	-0-	2421	2	22	9	N	20					170
04	2550	X	1971	-0-	-579	-0-	1968	2	3	9	N	3					173
05	2728	X	1676	-0-	-1052	-0-	1675	2	1	9	N	1					174
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	200	1	2668	2	N	32					206
							35	9									
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	540	1	4006	2	N	35	185	1			56
							39	9									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	540	1	3791	2	N	32					88
							35	9									
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	540	1	3287	2	N	27					115
							30	9									
10	4588	X	3299	-0-	-1289	-0-	540	1	2735	2	N	22					137
							24	9									
11	4440	X	2598	-0-	-1842	-0-	523	1	2054	2	N	19					156
							21	9									
*12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	540	1	5329	2	N	20					176
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 38,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679

01	4402	X	1566	-0-	-2836	-0-	536	1	1030	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3398	-0-	-578	-0-	484	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3215	-0-	-598	-0-	536	1	2679	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	519	1	3109	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3749	-0-	-64	-0-	536	1	3213	2	N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	536	1	3100	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	837	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	837	1	3154	2	N	-0-					-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	837	1	2979	2	N	-0-					-0-
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	837	1	3035	2	N	-0-					-0-
*11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	810	1	2897	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	837	1	1986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3370	2	13	9	N	12					195
02	1988	X	1136	-0-	-852	-0-	1133	2	3	9	N	3					198
03	1798	X	112	-0-	-1686	-0-	111	2	1	9	N	1					199
04	2130	X	1743	-0-	-387	-0-	1736	2	7	9	N	6					205
05	2201	X	13	-0-	-2188	-0-	12	2	1	9	N	1					206
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2642	2	4	9	N	4					210
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	1	186	1			25
08	1798	X	1151	-0-	-647	-0-	1149	2	2	9	N	2					27
09	2130	X	1885	-0-	-245	-0-	1885	2			N	-0-					27
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1437	2	3	9	N	3					30
11	1110	N	641	-0-	-469	-0-	634	2	7	9	N	6					36
12	1953	N	946	-0-	-1007	-0-	944	2	2	9	N	2					38

TOTAL GAS PROD: 15,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3174	-0-	-608	-0-	536	1	2531	2	N	97					163
							107	9									
02	3416	X	2092	-0-	-1324	-0-	484	1	1580	2	N	25					188
							28	9									
03	7564	X	2479	-0-	-5085	-0-	536	1	1943	2	N	-0-					188
04	7320	X	1669	-0-	-5651	-0-	519	1	1133	2	N	15					203
							17	9									
05	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	536	1	2463	2	N	26					229
							29	9									
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	536	1	3235	2	N	19					248
							21	9									
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	675	1	2489	2	N	1					249
							1	9									
08	3038	X	2166	-0-	-872	-0-	675	1	1489	2	N	2					251
							2	9									
09	3780	X	3165	-0-	-615	-0-	675	1	2467	2	N	21					272
							23	9									
10	3906	X	3205	-0-	-701	-0-	675	1	2508	2	N	20					292
							22	9									
11	3780	X	2031	-0-	-1749	-0-	653	1	1377	2	N	1	195	1			98
							1	9									
12	3255	X	2371	-0-	-884	-0-	675	1	1677	2	N	17					115
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 32,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FALKENBERG BH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 153583 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 9544 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1519	2	42	9	N	38					165
02	1372	N	1363	-0-	-9	-0-	1331	2	32	9	N	29					194
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1391	2	36	9	N	33					227
04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1434	2	31	9	N	28					255
05	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1455	2	23	9	N	21	193	1			83
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1414	2	30	9	N	27					110
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1447	2	30	9	N	27					137
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1420	2	26	9	N	24					161
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1351	2	40	9	N	36					197
10	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1369	2	14	9	N	13					210
11	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	1283	2	33	9	N	30					240
12	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1368	2	30	9	N	27	188	1			79

TOTAL GAS PROD: 17,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					15
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					15
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					15
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					17
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					17
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	867	-0-	-280	-0-	859	2	8	9	N	7					168
*02	1008	N	431	-0-	-577	-0-	431	2			N	-0-					168
*03	992	N	353	-0-	-639	-0-	352	2	1	9	N	1					169
*04	840	N	311	-0-	-529	-0-	311	2			N	-0-					169
*05	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					169
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					169
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					169
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					169
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					169
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					169
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					169
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	338	2	3	9	N	3	146	1			26

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100

01	4712	X	3766	-0-	-946	-0-	3679	2	87	9	N	79					110
02	4256	X	3670	-0-	-586	-0-	3598	2	72	9	N	65					175
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3969	2	96	9	N	87	198	1			64
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3865	2	78	9	N	71					135
05	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3592	2	73	9	N	66					201
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3910	2	69	9	N	63					264
07	3875	X	3658	-0-	-217	-0-	3597	2	61	9	N	55	189	1			130
08	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3551	2	64	9	N	58					188
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4041	2	56	9	N	51					239
10	4123	X	3650	-0-	-473	-0-	3586	2	64	9	N	58	192	1			105
11	3990	X	3358	-0-	-632	-0-	3284	2	74	9	N	67					172
12	4247	X	3421	-0-	-826	-0-	3345	2	76	9	N	69	185	1			56

TOTAL GAS PROD: 44,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3240	2	9	9	N	8					47
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2939	2	2	9	N	2					49
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3347	2	7	9	N	6					55
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3431	2	6	9	N	5					60
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3564	2	7	9	N	6					66
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3195	2	4	9	N	4					70
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3308	2	4	9	N	4					74
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3299	2	4	9	N	4					78
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3254	2	4	9	N	4					82
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3122	2	2	9	N	2					84
*11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3011	2	8	9	N	7					91
*12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2844	2	8	9	N	7					98

TOTAL GAS PROD: 38,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	360	1	6094	2	N	-0-			-0-
02	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	325	1	5805	2	N	-0-			-0-
03	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	360	1	5898	2	N	-0-			-0-
04	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	348	1	5797	2	N	-0-			-0-
05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	360	1	5821	2	N	-0-			-0-
06	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	360	1	6033	2	N	-0-			-0-
07	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	360	1	6103	2	N	-0-			-0-
08	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	360	1	5721	2	N	-0-			-0-
09	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	348	1	5524	2	N	-0-			-0-
10	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	360	1	5954	2	N	-0-			-0-
*11	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	348	1	5941	2	N	-0-			-0-
*12	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	360	1	5469	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	472	2			N	-0-			-0-
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-			-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-			-0-
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-			-0-
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
08	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-			-0-
09	450 N	306	-0-	-144	-0-	306	2			N	-0-			-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	555	1	2892	2	N	96	197	1			29
							106	9									
02	1624	X	1001	-0-	-623	-0-	412	1	581	2	N	7					36
							8	9									
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	19					55
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	286	1	5869	2	N	93					148
							102	9									
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	296	1	3036	2	N	70					218
							77	9									
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	537	1	2807	2	N	58	188	1			88
							64	9									
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	555	1	2501	2	N	53					141
							58	9									
08	1798	X	1736	-0-	-62	-0-	555	1	1118	2	N	57					198
							63	9									
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	520	1	4278	2	N	41	182	1			57
							45	9									
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	555	1	2979	2	N	53					110
							58	9									
*11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	537	1	1933	2	N	40	150	5			-0-
							44	9									
*12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	555	1	3519	2	N	77					77
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 37,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
*12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	1018	2	11	9	N	10					95
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	2	9	9	N	8					103
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1273	2	11	9	N	10					113
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	9	N	8					121
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1194	2	10	9	N	9					130
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	2	9	9	N	8					138
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	351	1	2619	2	N	22					160
							24	9									
08	1209	N	583	-0-	-626	-0-	583	2			N	-0-					160
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2762	2	21	9	N	19					179
10	2542	N	1002	-0-	-1540	-0-	1000	2	2	9	N	2					181
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	561	2	3	9	N	3					184
12	2542	N	1182	-0-	-1360	-0-	1179	2	3	9	N	3					187

TOTAL GAS PROD: 16,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1888	-0-	-158	-0-	1877	2	11	9	N	10					123
02	1848	X	1352	-0-	-496	-0-	1345	2	7	9	N	6					129
03	2046	X	1914	-0-	-132	-0-	1910	2	4	9	N	4					133
04	1980	X	1603	-0-	-377	-0-	1600	2	3	9	N	3					136
05	2046	X	1399	-0-	-647	-0-	1395	2	4	9	N	4	111	1			29
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1971	2	4	9	N	4					33
07	1922	X	1799	-0-	-123	-0-	1797	2	2	9	N	2					35
08	1922	X	1673	-0-	-249	-0-	1667	2	6	9	N	5					40
09	1980	X	1671	-0-	-309	-0-	1665	2	6	9	N	5					45
10	2046	X	1246	-0-	-800	-0-	1243	2	3	9	N	3					48
11	1980	X	1368	-0-	-612	-0-	1366	2	2	9	N	2					50
12	1798	X	1438	-0-	-360	-0-	1434	2	4	9	N	4					54

TOTAL GAS PROD: 19,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1168	2	41	9	N	37					230
02	1120	N	1028	-0-	-92	-0-	982	2	46	9	N	42	193	1			79
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1080	2	40	9	N	36					115
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1069	2	32	9	N	29					144
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1086	2	31	9	N	28					172
06	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1036	2	29	9	N	26					198
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1050	2	28	9	N	25					223
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1057	2	24	9	N	22	179	1			66
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1031	2	29	9	N	26					92
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1055	2	30	9	N	27					119
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	970	2	35	9	N	32					151
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	990	2	36	9	N	33					184

TOTAL GAS PROD: 12,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9537	-0-	-414	-0-	360	1	9174	2	N	3					211
							3	9									
02	8988	X	8741	-0-	-247	-0-	325	1	8403	2	N	12					223
							13	9									
03	9641	X	9604	-0-	-37	-0-	360	1	9232	2	N	11					234
							12	9									
04	9360	X	8549	-0-	-811	-0-	348	1	8187	2	N	13					247
							14	9									
05	9672	X	7834	-0-	-1838	-0-	360	1	7460	2	N	13					260
							14	9									
06	9360	X	7863	-0-	-1497	-0-	360	1	7497	2	N	5	187	1			78
							6	9									
07	9672	X	8156	-0-	-1516	-0-	360	1	7784	2	N	11					89
							12	9									
08	9610	X	7962	-0-	-1648	-0-	360	1	7590	2	N	11					100
							12	9									
09	8550	X	7232	-0-	-1318	-0-	348	1	6874	2	N	9					109
							10	9									
10	8153	X	7760	-0-	-393	-0-	360	1	7388	2	N	11					120
							12	9									
11	7890	X	6694	-0-	-1196	-0-	348	1	6332	2	N	13					133
							14	9									
12	8153	X	7458	-0-	-695	-0-	360	1	7087	2	N	10					143
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 97,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634

01	540	X	540	-0-	-0-	-0-	532	2	8	9	N	7					118
02	2744	X	5	-0-	-2739	-0-	5	2			N	-0-					118
03	3038	X	2544	-0-	-494	-0-	2507	2	37	9	N	34					152
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	9					161
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2875	2	41	9	N	37					198
06	2460	X	19	-0-	-2441	-0-	19	2			N	-0-					198
07	2604	X	4	-0-	-2600	-0-	4	2			N	-0-					198
08	2914	N	2439	-0-	-475	-0-	2407	2	32	9	N	29					227
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	N	3					230
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					230
11	2370	N	117	-0-	-2253	-0-	117	2			N	-0-					230
*12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2743	2	31	9	N	28	194	1			64

TOTAL GAS PROD: 12,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1543	2	17	9	N	15	185	1			46
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1882	2	80	9	N	73					119
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1580	2	56	9	N	51					170
04	1500	N	1312	-0-	-188	-0-	1266	2	46	9	N	42					212
05	2170	N	1744	-0-	-426	-0-	1694	2	50	9	N	45	190	1			67
06	1590	N	1232	-0-	-358	-0-	1226	2	6	9	N	5					72
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	N	3					75
08	1736	N	223	-0-	-1513	-0-	223	2			N	-0-					75
09	1230	N	374	-0-	-856	-0-	373	2	1	9	N	1					76
10	837	N	363	-0-	-474	-0-	363	2			N	-0-					76
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	N	5					81
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	963	2	30	9	N	27					108

TOTAL GAS PROD: 12,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	325	2	24	9	N	22					175
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	344	2	25	9	N	23					198
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	371	2	21	9	N	19	192	1			25
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	307	2	15	9	N	14					39
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					39
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	376	2	23	9	N	21					60
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	311	2	11	9	N	10					70
08	806	N	284	-0-	-522	-0-	271	2	13	9	N	12					82
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	253	2	12	9	N	11					93
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	329	2	21	9	N	19					112
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	238	2	19	9	N	17					129
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	249	2	13	9	N	12					141

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3396	2	86	9	N	78	190	1			80
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3246	2	78	9	N	71					151
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3314	2	78	9	N	71					222
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3362	2	73	9	N	66	188	1			100
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3891	2	68	9	N	62					162
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3233	2	64	9	N	58					220
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3019	2	51	9	N	46	188	1			78
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3211	2	67	9	N	61					139
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2970	2	50	9	N	45					184
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3046	2	61	9	N	55					239
*11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2878	2	72	9	N	65	192	1			112
*12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2372	2	52	9	N	47					159

TOTAL GAS PROD: 38,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7591	-0-	-2732	-0-	7577	2	14	9	N	13					161
02	9240	X	6778	-0-	-2462	-0-	6761	2	17	9	N	15					176
03	8432	X	7855	-0-	-577	-0-	7836	2	19	9	N	17					193
04	8160	X	7978	-0-	-182	-0-	7969	2	9	9	N	8					201
05	8091	X	7505	-0-	-586	-0-	7487	2	18	9	N	16	63	1			154
06	7590	X	7381	-0-	-209	-0-	7366	2	15	9	N	14					168
07	7843	X	7666	-0-	-177	-0-	360	1	7293	2	N	12					180
							13	9									
08	8246	X	7785	-0-	-461	-0-	360	1	7411	2	N	13					193
							14	9									
09	7980	X	7359	-0-	-621	-0-	360	1	6988	2	N	10					203
							11	9									
10	7657	X	7067	-0-	-590	-0-	360	1	6696	2	N	10					213
							11	9									
11	7530	X	3727	-0-	-3803	-0-	348	1	3370	2	N	8					221
							9	9									
*12	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	360	1	7596	2	N	10	184	1			47
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 86,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					253
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					254
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 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	2728	X	1854	-0-	-874	-0-	360	1	1470	2	N	22					169
							24	9									
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	325	1	2321	2	N	64					233
							70	9									
03	2728	X	1794	-0-	-934	-0-	360	1	1379	2	N	50	193	1			90
							55	9									
04	2520	X	1104	-0-	-1416	-0-	348	1	731	2	N	23					113
							25	9									
05	2728	X	2155	-0-	-573	-0-	360	1	1760	2	N	32					145
							35	9									
06	2640	X	1054	-0-	-1586	-0-	360	1	685	2	N	8					153
							9	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	640	2	25	9	N	23					176
08	2170	N	270	-0-	-1900	-0-	269	2	1	9	N	1					177
09	1050	N	277	-0-	-773	-0-	277	2			N	-0-					177
10	651	N	321	-0-	-330	-0-	321	2			N	-0-					177
11	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					177
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1654	2	45	9	N	41	184	1			34

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5147	2	311	9	N	283	192	1			157
02	4368	X	3938	-0-	-430	-0-	3778	2	160	9	N	145	192	1			110
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4574	2	224	9	N	204	190	1			124
04	5280	X	4654	-0-	-626	-0-	4457	2	197	9	N	179	191	1			112
05	5456	X	4253	-0-	-1203	-0-	4082	2	171	9	N	155					267
06	5280	X	4371	-0-	-909	-0-	4206	2	165	9	N	150	194	1			223
07	4805	X	2168	-0-	-2637	-0-	2076	2	92	9	N	84	187	1			120
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5051	2	174	9	N	158	185	1			93
09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5075	2	264	9	N	240	189	1			144
10	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	4270	2	193	9	N	175	188	1			131
11	5070	X	4392	-0-	-678	-0-	4183	2	209	9	N	190					321
12	5518	X	4037	-0-	-1481	-0-	3854	2	183	9	N	166	380	1			107

TOTAL GAS PROD: 53,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,129

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1233	2	34	9	N	31					77
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1116	2	31	9	N	28					105
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	712	2	40	9	N	36					141
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1259	2	20	9	N	18					159
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1041	2	35	9	N	32					191
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1082	2	24	9	N	22					213
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1103	2	29	9	N	26	187	1			52
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1067	2	32	9	N	29					81
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1081	2	22	9	N	20					101
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	747	2	13	9	N	12					113
11	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	2			N	-0-					113
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	652	2	8	9	N	7					120

TOTAL GAS PROD: 11,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	127	2	18	9	N	16					188
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	2	14	9	N	13					201
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	60	2	8	9	N	7					208
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	106	2	8	9	N	7	182	1			33
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					35
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	39	2	15	9	N	14					69
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	197	2	9	9	N	8					77
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	186	2	7	9	N	6					83
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	179	2	6	9	N	5					88

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	727	2	43	9	N	39					111
02	728	N	513	-0-	-215	-0-	481	2	32	9	N	29					140
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	796	2	46	9	N	42					182
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	788	2	42	9	N	38					220
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	760	2	48	9	N	44	194	1			70
06	810	N	526	-0-	-284	-0-	506	2	20	9	N	18					88
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	838	2	46	9	N	42					130
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	754	2	51	9	N	46					176
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	717	2	61	9	N	55					231
10	899	N	709	-0-	-190	-0-	684	2	25	9	N	23	191	1			63
11	780	N	91	-0-	-689	-0-	83	2	8	9	N	7					70
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	821	2	50	9	N	45					115

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2339	-0-	-327	-0-	2282	2	57	9	N	52					122
02	2408	X	1832	-0-	-576	-0-	1807	2	25	9	N	23					145
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	2104	2	47	9	N	43					188
04	2250	X	2109	-0-	-141	-0-	2061	2	48	9	N	44	183	1			49
05	2325	X	2162	-0-	-163	-0-	2111	2	51	9	N	46					95
06	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	1944	2	44	9	N	40					135
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2160	2	47	9	N	43					178
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2254	2	42	9	N	38	179	1			37
09	2100	X	2060	-0-	-40	-0-	2016	2	44	9	N	40					77
10	2201	X	2035	-0-	-166	-0-	1989	2	46	9	N	42					119
11	2220	X	1923	-0-	-297	-0-	1873	2	50	9	N	45					164
12	2294	X	2039	-0-	-255	-0-	1998	2	41	9	N	37					201

TOTAL GAS PROD: 25,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1241	-0-	-557	-0-	1238	2	3	9	N	3					40
02	1400	N	855	-0-	-545	-0-	854	2	1	9	N	1					41
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2565	2	20	9	N	18					59
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2188	2	4	9	N	4					63
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					63
06	2490	N	1390	-0-	-1100	-0-	1390	2			N	-0-					63
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	2	10	9	N	9					72
08	3100	N	3143	-0-	43	43	3136	2	7	9	N	6					78
09	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	1157	2			N	-0-					78
10	1829	N	1096	-0-	-733	-0-	1096	2			N	-0-					78
11	2700	X	2456	-0-	-244	-0-	2442	2	14	9	N	13					91
12	2790	X	1475	-0-	-1315	-0-	1474	2	1	9	N	1					92

TOTAL GAS PROD: 20,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 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	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3874	2	174	9	N	158	199	1			169
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3113	2	205	9	N	186	198	1			157
03	2976	X	1825	-0-	-1151	-0-	1720	2	105	9	N	95	187	1			65
04	2880	X	2058	-0-	-822	-0-	1952	2	106	9	N	96					161
05	2976	X	1987	-0-	-989	-0-	1878	2	109	9	N	99	184	1			76
06	2880	X	1931	-0-	-949	-0-	1829	2	102	9	N	93					169
07	2976	X	1535	-0-	-1441	-0-	1445	2	90	9	N	82	171	1			80
08	2139	X	1447	-0-	-692	-0-	1355	2	92	9	N	84					164
09	2070	X	1654	-0-	-416	-0-	1549	2	105	9	N	95					259
10	1984	X	821	-0-	-1163	-0-	759	2	62	9	N	56	186	1			129
11	1410	N	928	-0-	-482	-0-	847	2	81	9	N	74					203
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1549	2	123	9	N	112	192	1			123

TOTAL GAS PROD: 23,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,230

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2026	-0-	-144	-0-	636	1	1389	2	N	1					88
							1	9									
02	2044	N	1768	-0-	-276	-0-	574	1	1186	2	N	7					95
							8	9									
03	1922	N	1376	-0-	-546	-0-	536	1	823	2	N	15					110
							17	9									
04	1950	N	1119	-0-	-831	-0-	519	1	594	2	N	5					115
							6	9									
05	1953	N	827	-0-	-1126	-0-	536	1	288	2	N	3					118
							3	9									
06	1320	N	885	-0-	-435	-0-	320	1	562	2	N	3	59	1			62
							3	9									
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	837	1	1033	2	N	5					67
							6	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	837	1	822	2	N	11					78
							12	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	837	1	821	2	N	5					83
							6	9									
10	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	837	1	766	2	N	2					85
							2	9									
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	810	1	740	2	N	7					92
							8	9									
12	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	837	1	738	2	N	10	78	1			24
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4233	2	30	9	N	27					209
02	3696	X	2889	-0-	-807	-0-	2872	2	17	9	N	15					224
03	4092	X	3119	-0-	-973	-0-	3100	2	19	9	N	17					241
04	4140	X	2839	-0-	-1301	-0-	2827	2	12	9	N	11	192	1			60
05	4278	X	3329	-0-	-949	-0-	3318	2	11	9	N	10					70
06	4140	X	3288	-0-	-852	-0-	3277	2	11	9	N	10					80
07	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2945	2	9	9	N	8					88
08	3317	X	2089	-0-	-1228	-0-	2079	2	10	9	N	9					97
09	3300	X	472	-0-	-2828	-0-	465	2	7	9	N	6					103
10	3410	X	558	-0-	-2852	-0-	550	2	8	9	N	7					110
11	3300	X	569	-0-	-2731	-0-	560	2	9	9	N	8					118
12	2945	X	802	-0-	-2143	-0-	793	2	9	9	N	8					126

TOTAL GAS PROD: 27,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800

01	2418	N	2066	-0-	-352	-0-	2066	2			N	-0-					178
02	2268	N	1815	-0-	-453	-0-	1813	2	2	9	N	2					180
03	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1880	2	1	9	N	1					181
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					181
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					181
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2229	2	1	9	N	1					182
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					182
08	3100	N	4214	-0-	1114	1114	4204	2	10	9	N	9					191
09	6168	X	5054	-0-	-1114	-0-	5037	2	17	9	N	15					206
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5688	2	6	9	N	5					211
*11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3715	2	7	9	N	6					217
*12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 38,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2050	2	8	9	N	7					149
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2125	2	4	9	N	4					153
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1792	2	7	9	N	6					159
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	2	7	9	N	6					165
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2964	2	11	9	N	10					175
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2585	2	3	9	N	3					178
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2401	2	4	9	N	4					182
08	2790	N	2326	-0-	-464	-0-	2317	2	9	9	N	8					190
09	2580	N	2143	-0-	-437	-0-	2143	2			N	-0-					190
10	2418	N	2169	-0-	-249	-0-	2169	2			N	-0-					190
11	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	2193	2	2	9	N	2					192
12	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 26,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1465	2	68	9	N	62	195	1			40
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1406	2	54	9	N	49					89
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1556	2	66	9	N	60					149
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1520	2	63	9	N	57					206
05	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1521	2	65	9	N	59	179	1			86
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1507	2	54	9	N	49					135
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1716	2	62	9	N	56					191
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1560	2	56	9	N	51	185	1			57
09	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1425	2	52	9	N	47					104
10	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	1437	2	57	9	N	52					156
11	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1419	2	66	9	N	60					216
12	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1417	2	63	9	N	57	184	1			89

TOTAL GAS PROD: 18,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	536	1	3263	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2490	-0-	-226	-0-	484	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	536	1	2413	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	536	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	536	1	3823	2	N	-0-					-0-
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	518	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	810	1	4729	2	N	-0-					-0-
08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	810	1	4728	2	N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	810	1	4015	2	N	-0-					-0-
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	810	1	4293	2	N	-0-					-0-
*11	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	784	1	7390	2	N	-0-					-0-
*12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	810	1	4562	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	4649	-0-	-2450	-0-	536	1	4113	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	4116	-0-	-2296	-0-	484	1	3632	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4722	-0-	-300	-0-	536	1	4186	2	N	-0-					-0-
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	519	1	4868	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4536	-0-	-486	-0-	536	1	4000	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	536	1	4804	2	N	-0-					-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	837	1	4966	2	N	-0-					-0-
08	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	837	1	4827	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4108	-0-	-1172	-0-	837	1	3271	2	N	-0-					-0-
10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	837	1	4816	2	N	-0-					-0-
*11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	810	1	4728	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4523	-0-	-933	-0-	837	1	3686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3790	-0-	-333	-0-	3700	2	90	9	N	82					162
02	3668	X	3497	-0-	-171	-0-	3442	2	55	9	N	50					212
03	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	3609	2	66	9	N	60	196	1			76
04	3660	X	3274	-0-	-386	-0-	3223	2	51	9	N	46					122
05	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	3502	2	64	9	N	58					180
06	3750	X	3282	-0-	-468	-0-	3230	2	52	9	N	47					227
07	3875	X	3184	-0-	-691	-0-	3137	2	47	9	N	43	194	1			76
08	3689	X	1383	-0-	-2306	-0-	1363	2	20	9	N	18					94
09	3450	X	3115	-0-	-335	-0-	537	1	2521	2	N	52					146
							57	9									
10	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	555	1	2707	2	N	50					196
							55	9									
11	3270	X	2997	-0-	-273	-0-	537	1	2413	2	N	43					239
							47	9									
12	3224	X	2437	-0-	-787	-0-	2387	2	50	9	N	45	193	1			91

TOTAL GAS PROD: 37,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1358	2	10	9	N	9					130
02	1120	N	1082	-0-	-38	-0-	1075	2	7	9	N	6					136
03	1302	N	929	-0-	-373	-0-	923	2	6	9	N	5					141
04	1320	N	770	-0-	-550	-0-	760	2	10	9	N	9					150
05	1209	N	777	-0-	-432	-0-	767	2	10	9	N	9					159
06	900	N	597	-0-	-303	-0-	587	2	10	9	N	9					168
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	N	4					172
08	806	N	148	-0-	-658	-0-	145	2	3	9	N	3					175
09	600	N	100	-0-	-500	-0-	100	2			N	-0-					175
10	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	2			N	-0-					175
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					177
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHAWE WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1462	-0-	-770	-0-	360	1	1101	2	N	1					46
							1	9									
02	2016	X	341	-0-	-1675	-0-	325	1	16	2	N	-0-					46
03	2232	N	361	-0-	-1871	-0-	360	1	1	9	N	1					47
04	1410	N	927	-0-	-483	-0-	348	1	579	2	N	-0-					47
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	360	1	947	2	N	-0-					47
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	360	1	787	2	N	-0-					47
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					47
08	1302	N	955	-0-	-347	-0-	955	2			N	-0-					47
09	1140	N	932	-0-	-208	-0-	932	2			N	-0-					47
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1757	2	26	9	N	24					71
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					71
12	961	N	939	-0-	-22	-0-	937	2	2	9	N	2					73

TOTAL GAS PROD: 12,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908

01	6913	X	4254	-0-	-2659	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4035	-0-	-2209	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4365	-0-	-595	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4389	-0-	-571	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4935	-0-	-75	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4200	-0-	-1380	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4919	-0-	-481	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4123	-0-	-1457	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625

01	713	N	639	-0-	-74	-0-	635	2	4	9	N	4					27
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	2			N	-0-					27
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					27
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					27
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					27
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					27
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					27
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					27
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					27
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					27
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					27
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4032	-0-	-29	-0-	4032	2			N	-0-			-0-
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-			-0-
03	3968 X	3648	-0-	-320	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
04	3900 X	3172	-0-	-728	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
05	4092 X	2909	-0-	-1183	-0-	2909	2			N	-0-			-0-
06	3960 X	2508	-0-	-1452	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
07	4092 X	2468	-0-	-1624	-0-	2468	2			N	-0-			-0-
08	3658 X	2305	-0-	-1353	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
09	3180 X	2186	-0-	-994	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
10	2914 X	2307	-0-	-607	-0-	2307	2			N	-0-			-0-
11	2520 X	2157	-0-	-363	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
12	2480 X	1649	-0-	-831	-0-	1649	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 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	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1850	2	1	9	N	1			62
02	1624 N	1610	-0-	-14	-0-	1608	2	2	9	N	2			64
03	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	1632	2	1	9	N	1			65
04	1800 N	1646	-0-	-154	-0-	1645	2	1	9	N	1			66
05	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1647	2	2	9	N	2			68
06	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1583	2	1	9	N	1			69
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			69
08	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-			69
09	1590 N	1474	-0-	-116	-0-	1474	2			N	-0-			69
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			69
*11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			69
*12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 20,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 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	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	636	1	8091	2	N	-0-			-0-
02	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	575	1	7015	2	N	-0-			-0-
03	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	636	1	8837	2	N	-0-			-0-
04	8460 X	6631	-0-	-1829	-0-	636	1	5995	2	N	-0-			-0-
05	8742 X	6759	-0-	-1983	-0-	636	1	6123	2	N	-0-			-0-
06	9000 X	6526	-0-	-2474	-0-	616	1	5910	2	N	-0-			-0-
07	9300 X	7775	-0-	-1525	-0-	837	1	6938	2	N	-0-			-0-
08	9300 X	6592	-0-	-2708	-0-	837	1	5755	2	N	-0-			-0-
09	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	837	1	6029	2	N	-0-			-0-
10	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	837	1	7056	2	N	-0-			-0-
*11	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	810	1	7307	2	N	-0-			-0-
*12	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	837	1	8717	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	281	-0-	-215	-0-	280	2	1	9	N	1					131
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					131
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					131
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	132	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2237	-0-	-429	-0-	2170	2	67	9	N	61					197
02	2408	X	2062	-0-	-346	-0-	2008	2	54	9	N	49	193	1			53
03	2728	X	1939	-0-	-789	-0-	1905	2	34	9	N	31					84
04	2640	X	1807	-0-	-833	-0-	1753	2	54	9	N	49					133
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2819	2	83	9	N	75					208
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2190	2	63	9	N	57	192	1			73
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2555	2	58	9	N	53					126
08	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2710	2	68	9	N	62					188
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2770	2	91	9	N	83	187	1			84
10	2914	X	2598	-0-	-316	-0-	2530	2	68	9	N	62					146
11	2700	X	2317	-0-	-383	-0-	2248	2	69	9	N	63					209
12	2945	X	2410	-0-	-535	-0-	2337	2	73	9	N	66	196	1			79

TOTAL GAS PROD: 28,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	800	-0-	-254	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	952	N	517	-0-	-435	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1680	-0-	-56	-0-	1678	2	2	9	N	2					121
02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	1489	2	1	9	N	1					122
03	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1621	2	2	9	N	2					124
04	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1618	2	1	9	N	1					125
05	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1604	2			N	-0-					125
06	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1493	2	2	9	N	2					127
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					127
08	1612	N	1342	-0-	-270	-0-	1341	2	1	9	N	1					128
09	1500	N	1259	-0-	-241	-0-	1259	2			N	-0-					128
10	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2			N	-0-					128
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2			N	-0-					128
12	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 17,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-2734	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	395	-0-	-2097	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	372	X	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	360	X	103	-0-	-257	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	434	X	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2132	-0-	-69	-0-	360	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	325	1	1546	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	360	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1857	-0-	-213	-0-	348	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	360	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1036	-0-	-854	-0-	360	1	676	2	N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1489	-0-	-340	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1536	2	12	9	N	11					118
02	1428	N	1101	-0-	-327	-0-	1090	2	11	9	N	10					128
03	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1607	2	18	9	N	16					144
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	1392	2	13	9	N	12					156
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	N	12					168
06	1560	N	1313	-0-	-247	-0-	1302	2	11	9	N	10					178
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	2	11	9	N	10					188
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1268	2	11	9	N	10					198
09	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	1244	2	10	9	N	9					207
10	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1285	2	10	9	N	9					216
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1249	2	10	9	N	9					225
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	2	9	9	N	8	194	1			39

TOTAL GAS PROD: 16,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 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	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1710	2	108	9	N	98					192
02	1652	N	1561	-0-	-91	-0-	1455	2	106	9	N	96	198	1			90
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1669	2	99	9	N	90					180
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1673	2	101	9	N	92	182	1			90
05	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1639	2	80	9	N	73					163
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1744	2	95	9	N	86	191	1			58
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1650	2	81	9	N	74					132
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1642	2	88	9	N	80					212
09	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	1527	2	73	9	N	66	182	1			96
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1594	2	86	9	N	78					174
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1594	2	91	9	N	83	188	1			69
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1624	2	112	9	N	102					171

TOTAL GAS PROD: 20,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 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	7130	X	5860	-0-	-1270	-0-	837	1	4939	2	N	76	189	1			57
							84	9									
02	6440	X	5034	-0-	-1406	-0-	756	1	4208	2	N	64					121
							70	9									
03	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	837	1	4478	2	N	73					194
							80	9									
04	5670	X	4073	-0-	-1597	-0-	810	1	3202	2	N	55	195	1			54
							61	9									
05	5859	X	4261	-0-	-1598	-0-	837	1	3363	2	N	55					109
							61	9									
06	5670	X	4621	-0-	-1049	-0-	837	1	3728	2	N	51					160
							56	9									
07	5580	X	4446	-0-	-1134	-0-	837	1	3557	2	N	47	178	1			29
							52	9									
08	5394	X	4448	-0-	-946	-0-	837	1	3557	2	N	49					78
							54	9									
09	4620	X	2710	-0-	-1910	-0-	810	1	1861	2	N	35					113
							39	9									
10	4774	X	2734	-0-	-2040	-0-	837	1	1853	2	N	40					153
							44	9									
11	4620	X	4241	-0-	-379	-0-	810	1	3368	2	N	57					210
							63	9									
*12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	837	1	3797	2	N	55	194	1			71
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 52,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
*11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1053	2	18	9	N	16					202
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	937	2	14	9	N	13					215
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	2	3	9	N	3					218
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	960	2	10	9	N	9	191	1			36
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1038	2	15	9	N	14					50
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	950	2	8	9	N	7					57
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	971	2	10	9	N	9					66
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1010	2	12	9	N	11					77
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	906	2	9	9	N	8					85
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	966	2	10	9	N	9					94
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	956	2	17	9	N	15					109
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	935	2	13	9	N	12	51	1			70

TOTAL GAS PROD: 11,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	360	1	2181	2	N	2					101
							2	9									
02	1596	X	1590	-0-	-6	-0-	325	1	1265	2	N	-0-					101
03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	200	1	1894	2	N	1					102
							1	9									
04	2460	X	1581	-0-	-879	-0-	194	1	1385	2	N	2					104
							2	9									
05	2542	X	1314	-0-	-1228	-0-	200	1	1113	2	N	1					105
							1	9									
06	2460	X	1582	-0-	-878	-0-	200	1	1381	2	N	1					106
							1	9									
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	648	1	1520	2	N	1					107
							1	9									
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	837	1	2567	2	N	-0-					107
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	837	1	6540	2	N	-0-					107
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	837	1	1815	2	N	23					130
							25	9									
11	3300	X	1121	-0-	-2179	-0-	810	1	279	2	N	29					159
							32	9									
12	6727	X	1361	-0-	-5366	-0-	837	1	515	2	N	8					167
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					96
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					96
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					96
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					96
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					96
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					96
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					96
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					96
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					96
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					96
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					96
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	837	1	1334	2	N	1					243
							1	9									
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	756	1	1279	2	N	9					252
							10	9									
03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	837	1	1306	2	N	12	197	1			67
							13	9									
04	1890	X	1778	-0-	-112	-0-	810	1	962	2	N	5					72
							6	9									
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	837	1	1271	2	N	6					78
							7	9									
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	837	1	1054	2	N	4					82
							4	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	837	1	1088	2	N	5					87
							6	9									
08	1953	N	1588	-0-	-365	-0-	837	1	747	2	N	4					91
							4	9									
09	1890	N	1682	-0-	-208	-0-	810	1	865	2	N	6					97
							7	9									
10	1922	N	1399	-0-	-523	-0-	837	1	561	2	N	1					98
							1	9									
11	1530	N	1105	-0-	-425	-0-	810	1	295	2	N	-0-					98
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 19,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3183	-0-	-1157	-0-	310 135	1 9	2738	2	N	123					221
02	3920	X	2808	-0-	-1112	-0-	280 102	1 9	2426	2	N	93	189	1			125
03	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	310 118	1 9	2617	2	N	107					232
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	300 120	1 9	2815	2	N	109	196	1			145
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	310 145	1 9	3770	2	N	132	197	1			80
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	290 169	1 9	4379	2	N	154					234
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	310 199	1 9	4470	2	N	181	187	1			228
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	310 199	1 9	4725	2	N	181	177	1			232
09	4830	X	4329	-0-	-501	-0-	300 172	1 9	3857	2	N	156	181	1			207
10	4991	X	3971	-0-	-1020	-0-	310 162	1 9	3499	2	N	147	196	1			158
11	5070	X	2807	-0-	-2263	-0-	300 140	1 9	2367	2	N	127	196	1			89
12	5239	X	2710	-0-	-2529	-0-	310 117	1 9	2283	2	N	106					195

TOTAL GAS PROD: 45,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,616

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	555 66	1 9	3858	2	N	60					167
02	4004	X	2888	-0-	-1116	-0-	501 45	1 9	2342	2	N	41					208
03	4340	X	2253	-0-	-2087	-0-	555 44	1 9	1654	2	N	40					248
04	4200	X	3035	-0-	-1165	-0-	537 54	1 9	2444	2	N	49	194	1			103
05	4340	X	2432	-0-	-1908	-0-	555 35	1 9	1842	2	N	32					135
06	4200	X	2114	-0-	-2086	-0-	520 40	1 9	1554	2	N	36					171
07	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	555 44	1 9	1979	2	N	40					211
08	3131	X	2609	-0-	-522	-0-	555 37	1 9	2017	2	N	34	172	1			73
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	537 44	1 9	2670	2	N	40					113
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	555 52	1 9	2522	2	N	47					160
*11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	537 54	1 9	2283	2	N	49					209
12	3348	X	2904	-0-	-444	-0-	555 59	1 9	2290	2	N	54	190	1			73

TOTAL GAS PROD: 34,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2370	2	62	9	N	56					232
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2368	2	53	9	N	48	196	1			84
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2526	2	57	9	N	52					136
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2501	2	46	9	N	42					178
05	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	2485	2	47	9	N	43					221
06	2490	N	2275	-0-	-215	-0-	2236	2	39	9	N	35					256
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1797	2	22	9	N	20	193	1			83
08	2542	N	2276	-0-	-266	-0-	2242	2	34	9	N	31					114
09	2280	N	1986	-0-	-294	-0-	1954	2	32	9	N	29					143
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1885	2	33	9	N	30					173
11	2190	N	2056	-0-	-134	-0-	2016	2	40	9	N	36					209
*12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2143	2	43	9	N	39	192	1			56

TOTAL GAS PROD: 27,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742

01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3147	2	8	9	N	7					212
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2506	2	15	9	N	14					226
03	2542	X	1794	-0-	-748	-0-	1781	2	13	9	N	12					238
04	2460	X	1030	-0-	-1430	-0-	1016	2	14	9	N	13					251
05	2542	X	1143	-0-	-1399	-0-	1136	2	7	9	N	6					257
06	2460	X	1425	-0-	-1035	-0-	1419	2	6	9	N	5	193	1			69
07	2542	X	1544	-0-	-998	-0-	1531	2	13	9	N	12					81
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1922	2	14	9	N	13					94
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1458	2	11	9	N	10					104
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1586	2	13	9	N	12					116
11	1860	N	805	-0-	-1055	-0-	792	2	13	9	N	12					128
12	1519	N	1022	-0-	-497	-0-	1007	2	15	9	N	14					142

TOTAL GAS PROD: 19,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6752	2	9	9	N	8					152
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5641	2	7	9	N	6					158
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6205	2	6	9	N	5					163
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4357	2	2	9	N	2					165
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8551	2	1	9	N	1					166
06	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11272	2	2	9	N	2	134	1			34
07	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9883	2	3	9	N	3					37
08	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9431	2	2	9	N	2					39
09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8831	2	4	9	N	4					43
10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8849	2	7	9	N	6					49
*11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8031	2	9	9	N	8					57
*12	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8203	2	6	9	N	5					62

TOTAL GAS PROD: 96,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2591	-0-	-509	226	536	1	2002	2	N	48	184	1			37
							53	9									
02	3065	X	2839	-0-	-226	-0-	484	1	2305	2	N	45					82
							50	9									
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	536	1	1762	2	N	47					129
							52	9									
04	1830	X	1776	-0-	-54	-0-	519	1	1222	2	N	32					161
							35	9									
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	536	1	1538	2	N	37					198
							41	9									
06	1830	X	1485	-0-	-345	-0-	536	1	924	2	N	23					221
							25	9									
07	1891	X	1491	-0-	-400	-0-	837	1	623	2	N	28	186	1			63
							31	9									
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	837	1	2003	2	N	44					107
							48	9									
09	1830	X	841	-0-	-989	-0-	837	1	4	9	N	4					111
10	1891	X	1401	-0-	-490	-0-	837	1	538	2	N	24					135
							26	9									
11	1830	N	574	-0-	-1256	-0-	220	1	340	2	N	13					148
							14	9									
12	868	N	728	-0-	-140	-0-	220	1	500	2	N	7					155
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	10178	-0-	-4454	-0-	10108	2	70	9	N	64	193	1			93
02	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13719	2	90	9	N	82					175
03	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11111	2	62	9	N	56					231
04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10443	2	63	9	N	57	195	1			93
05	15283	X	7791	-0-	-7492	-0-	7751	2	40	9	N	36					129
06	14790	X	7399	-0-	-7391	-0-	7364	2	35	9	N	32					161
07	15283	X	8024	-0-	-7259	-0-	7983	2	41	9	N	37					198
08	11160	X	6665	-0-	-4495	-0-	6634	2	31	9	N	28	174	1			52
09	10500	X	6265	-0-	-4235	-0-	6232	2	33	9	N	30					82
10	8029	X	7795	-0-	-234	-0-	7759	2	36	9	N	33					115
*11	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	7992	2	41	9	N	37					152
12	8029	X	7477	-0-	-552	-0-	7429	2	48	9	N	44					196

TOTAL GAS PROD: 105,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	310	1	3408	2	N	10					195
							11	9									
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	280	1	3159	2	N	8					203
							9	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	310	1	3359	2	N	3					206
							3	9									
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	300	1	3363	2	N	3					209
							3	9									
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	310	1	3453	2	N	3					212
							3	9									
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	290	1	3306	2	N	2					214
							2	9									
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	310	1	2971	2	N	-0-					214
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	310	1	2945	2	N	1					215
							1	9									
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	300	1	3129	2	N	-0-					215
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	310	1	3040	2	N	-0-					215
*11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	300	1	2802	2	N	-0-					215
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	310	1	2898	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 41,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

01	7347	X	6791	-0-	-556	-0-	348	1	6443	2	N	-0-					-0-
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	314	1	6756	2	N	-0-					-0-
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	348	1	7197	2	N	-0-					-0-
04	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	337	1	6921	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6594	-0-	-1249	-0-	348	1	6246	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	5208	-0-	-2382	-0-	348	1	4860	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	5862	-0-	-1981	-0-	348	1	5514	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	5649	-0-	-1884	-0-	348	1	5301	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	4712	-0-	-1858	-0-	337	1	4375	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	3657	-0-	-2946	-0-	348	1	3309	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	2729	-0-	-2941	-0-	337	1	2392	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	2457	-0-	-3402	-0-	348	1	2109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

01	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2028	-0-	-672	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2208	-0-	-192	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1228	-0-	-880	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1588	-0-	-551	-0-	1518	2	70	9	N	64					235
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1365	2	61	9	N	55	199	1			91
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1479	2	47	9	N	43					134
04	1530	N	1219	-0-	-311	-0-	1179	2	40	9	N	36					170
05	1581	N	980	-0-	-601	-0-	978	2	2	9	N	2					172
06	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	1186	2	54	9	N	49					221
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1539	2	55	9	N	50	195	1			76
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1558	2	46	9	N	42					118
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1516	2	46	9	N	42					160
10	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1429	2	45	9	N	41					201
11	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1322	2	41	9	N	37	193	1			45
12	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1432	2	44	9	N	40					85

TOTAL GAS PROD: 17,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 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	2046	X	1239	-0-	-807	-0-	1229	2	10	9	Y	9					78
02	1680	X	1153	-0-	-527	-0-	1145	2	8	9	Y	7					85
03	1302	X	1210	-0-	-92	-0-	1206	2	4	9	Y	4					89
04	1260	X	1002	-0-	-258	-0-	998	2	4	9	Y	4					93
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1185	2	6	9	Y	5					98
06	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1116	2	6	9	Y	5					103
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5					108
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1190	2	6	9	Y	5					113
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	2	9	9	Y	8					121
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1134	2	8	9	Y	7					128
11	1170	N	995	-0-	-175	-0-	983	2	12	9	Y	11					139
12	1209	N	892	-0-	-317	-0-	884	2	8	9	Y	7					146

TOTAL GAS PROD: 13,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1155	-0-	-1141	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2532	-0-	-537	-0-	2490	2	42	9	N	38					215
02	2772	X	2223	-0-	-549	-0-	2191	2	32	9	N	29	193	1			51
03	3069	X	2066	-0-	-1003	-0-	2036	2	30	9	N	27					78
04	2550	X	2210	-0-	-340	-0-	2187	2	23	9	N	21					99
05	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	2331	2	31	9	N	28					127
06	2460	X	2282	-0-	-178	-0-	2256	2	26	9	N	24					151
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2167	2	25	9	N	23					174
08	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2289	2	24	9	N	22					196
09	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	2192	2	26	9	N	24					220
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2289	2	33	9	N	30	191	1			59
11	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	2022	2	31	9	N	28					87
12	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2200	2	29	9	N	26					113

TOTAL GAS PROD: 27,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	718	2	6	9	N	5					122
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	664	2	2	9	N	2					124
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	750	2	4	9	N	4					128
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					128
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					128
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					128
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					128
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					128
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					128
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					128
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					128
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 8,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5457	-0-	-340	-0-	310	1	4698	2	N	408	386	1			128
							449	9									
02	5236	X	5075	-0-	-161	-0-	280	1	4386	2	N	372	390	1			110
							409	9									
03	5859	X	5738	-0-	-121	-0-	310	1	4989	2	N	399	387	1			122
							439	9									
04	5670	X	5360	-0-	-310	-0-	300	1	4658	2	N	365	388	1			99
							402	9									
05	5859	X	5539	-0-	-320	-0-	310	1	4809	2	N	382	383	1			98
							420	9									
06	5550	X	5516	-0-	-34	-0-	290	1	4805	2	N	383	193	1			288
							421	9									
07	5735	X	5406	-0-	-329	-0-	310	1	4697	2	N	363	563	1			88
							399	9									
08	5735	X	5556	-0-	-179	-0-	310	1	4846	2	N	364	379	1			73
							400	9									
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	300	1	4715	2	N	368	187	1			254
							405	9									
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	310	1	4861	2	N	388	382	1			260
							427	9									
11	5340	X	5120	-0-	-220	-0-	300	1	4425	2	N	359	377	1			242
							395	9									
12	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	310	1	4520	2	N	361	390	1			213
							397	9									

TOTAL GAS PROD: 65,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,512

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-2566	-0-	3	2	4	9	N	4	57	1			130
02	2324	X	6	-0-	-2318	-0-	3	2	3	9	N	3					133
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					134
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	3	2	1	9	N	1					135
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					140
07	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2839	2	138	9	N	125	104	1			161
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	2930	2	96	9	N	87	183	1			65
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2631	2	89	9	N	81					146
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2429	2	50	9	N	45					191
*11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2315	2	95	9	N	86	195	1			82
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2259	2	52	9	N	47					129

TOTAL GAS PROD: 16,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1619	-0-	-1605	-0-	1582	2	37	9	N	34					140
02	2912	X	2785	-0-	-127	-0-	2744	2	41	9	N	37					177
03	2077	X	1779	-0-	-298	-0-	1747	2	32	9	N	29					206
04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2093	2	36	9	N	33	189	1			50
05	3069	X	1455	-0-	-1614	-0-	1434	2	21	9	N	19					69
06	2970	X	692	-0-	-2278	-0-	672	2	20	9	N	18					87
07	3069	X	2328	-0-	-741	-0-	2292	2	36	9	N	33					120
08	2201	X	1599	-0-	-602	-0-	1571	2	28	9	N	25					145
09	2130	X	1454	-0-	-676	-0-	1433	2	21	9	N	19					164
10	2325	X	949	-0-	-1376	-0-	937	2	12	9	N	11					175
11	2250	X	684	-0-	-1566	-0-	663	2	21	9	N	19					194
12	2325	X	1410	-0-	-915	-0-	1388	2	22	9	N	20					214

TOTAL GAS PROD: 18,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	242	-0-	-130	-0-	238	2	4	9	N	4					44
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	215	2	2	9	N	2					46
03	310	N	203	-0-	-107	-0-	200	2	3	9	N	3					49
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	211	2	2	9	N	2					51
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	N	5					56
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	204	2	1	9	N	1					57
07	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3039	2	15	9	N	14					71
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	2	7	9	N	6					77
09	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	2			N	-0-					77
10	1798	N	47	-0-	-1751	-0-	47	2			N	-0-					77
11	1530	N	931	-0-	-599	-0-	927	2	4	9	N	4					81
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1064	2	6	9	N	5					86

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					96
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	916	2	40	9	N	36					132
03	403	N	186	-0-	-217	-0-	178	2	8	9	N	7					139
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	979	2	30	9	N	27					166
05	1054	N	853	-0-	-201	-0-	828	2	25	9	N	23					189
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	528	2	12	9	N	11					200
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	N	9	179	1			30
08	868	N	482	-0-	-386	-0-	478	2	4	9	N	4					34
09	540	N	86	-0-	-454	-0-	84	2	2	9	N	2					36
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					36
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					36
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3338	-0-	-413	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3143	-0-	-245	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3318	-0-	-154	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3232	-0-	-68	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892

01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1623	2	80	9	N	73	192	1			88
02	1540	N	1400	-0-	-140	-0-	1341	2	59	9	N	54					142
03	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	1320	2	74	9	N	67					209
04	1650	N	1285	-0-	-365	-0-	1224	2	61	9	N	55	180	1			84
05	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1245	2	32	9	N	29					113
06	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1180	2	77	9	N	70					183
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1237	2	28	9	N	25					208
08	1271	N	991	-0-	-280	-0-	966	2	25	9	N	23	181	1			50
09	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1103	2	61	9	N	55					105
10	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1126	2	55	9	N	50					155
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1018	2	55	9	N	50					205
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1180	2	61	9	N	55	195	1			65

TOTAL GAS PROD: 15,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13					79
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	2	7	9	N	6					85
03	775	N	659	-0-	-116	-0-	653	2	6	9	N	5					90
04	870	N	713	-0-	-157	-0-	700	2	13	9	N	12					102
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	708	2	12	9	N	11					113
06	660	N	413	-0-	-247	-0-	400	2	13	9	N	12					125
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	405	2	10	9	N	9					134
08	744	N	464	-0-	-280	-0-	455	2	9	9	N	8					142
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	2	7	9	N	6					148
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	N	3					151
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	540	2	37	9	N	34					185
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	636	2	19	9	N	17					202

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTHRUP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1928	2	73	9	N	66					228
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1624	2	52	9	N	47	190	1			85
03	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1492	2	52	9	N	47					132
04	1950	N	1158	-0-	-792	-0-	1137	2	21	9	N	19					151
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2684	2	108	9	N	98					249
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1945	2	37	9	N	34	192	1			91
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1793	2	40	9	N	36					127
08	2790	N	1609	-0-	-1181	-0-	1576	2	33	9	N	30					157
09	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	1735	2	42	9	N	38					195
10	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1612	2	36	9	N	33					228
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1536	2	51	9	N	46					274
12	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1629	2	44	9	N	40	189	1			125

TOTAL GAS PROD: 21,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591

01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2023	2	33	9	N	30	196	1			67
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1886	2	55	9	N	50					117
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1917	2	47	9	N	43					160
04	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	1609	2	39	9	N	35					195
05	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1607	2	41	9	N	37					232
06	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	1443	2	25	9	N	23	190	1			65
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1611	2	39	9	N	35					100
08	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1552	2	21	9	N	19					119
09	1470	N	1199	-0-	-271	-0-	1168	2	31	9	N	28					147
10	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1419	2	26	9	N	24					171
11	1530	N	1249	-0-	-281	-0-	1213	2	36	9	N	33					204
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1412	2	31	9	N	28	183	1			49

TOTAL GAS PROD: 19,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2264	-0-	-340	-0-	220	1	1981	2	N	57	190	1			55
						63	9									
02	2268 N	2061	-0-	-207	-0-	199	1	1798	2	N	58					113
						64	9									
03	2325 N	2298	-0-	-27	-0-	220	1	2008	2	N	64					177
						70	9									
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	213	1	1964	2	N	56					233
						62	9									
05	2294 N	2234	-0-	-60	-0-	220	1	1964	2	N	45	197	1			81
						50	9									
06	2220 N	2099	-0-	-121	-0-	220	1	1814	2	N	59					140
						65	9									
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	220	1	2041	2	N	55					195
						61	9									
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	220	1	2048	2	N	41	187	1			49
						45	9									
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	213	1	1887	2	N	45					94
						50	9									
10	2325 N	2263	-0-	-62	-0-	220	1	1988	2	N	50					144
						55	9									
11	2250 N	2198	-0-	-52	-0-	213	1	1924	2	N	55					199
						61	9									
12	2232 N	1393	-0-	-839	-0-	220	1	1143	2	N	27					226
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193

01	7440 X	7242	-0-	-198	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
02	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
03	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
04	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
05	10137 X	8751	-0-	-1386	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
06	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
07	10137 X	9991	-0-	-146	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
08	9641 X	9535	-0-	-106	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
09	9990 X	8845	-0-	-1145	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
10	10323 X	7564	-0-	-2759	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
11	9990 X	7892	-0-	-2098	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	9982 X	7841	-0-	-2141	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					20
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					20
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					20
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					20
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					20
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					20
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					20
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					20
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					20
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					20
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 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	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	837	1	2998	2	N	5					156
							6	9									
*02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	756	1	2760	2	N	1					157
							1	9									
*03	2449	X	2030	-0-	-419	-0-	837	1	1189	2	N	4					161
							4	9									
*04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	810	1	3519	2	N	5					166
							6	9									
*05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	837	1	2940	2	N	2					168
							2	9									
*06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	837	1	2072	2	N	-0-					168
*07	2449	X	162	-0-	-2287	-0-	162	1			N	-0-					168
*08	2449	X	839	-0-	-1610	-0-	837	1	2	9	N	2					170
*09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	810	1	3963	2	N	3					173
							3	9									
*10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	837	1	4023	2	N	6					179
							7	9									
*11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	810	1	2806	2	N	3					182
							3	9									
*12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	837	1	1976	2	N	3					185
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

01	713	N	207	-0-	-506	-0-	207	2			N	-0-					125
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2611	2	10	9	N	9					134
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1842	2	14	9	N	13					147
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	N	4					151
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					151
06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1557	2	1	9	N	1					152
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					152
08	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	1213	2			N	-0-					152
09	1560	N	935	-0-	-625	-0-	935	2			N	-0-					152
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					152
11	1170	N	864	-0-	-306	-0-	864	2			N	-0-					152
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 18,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	1950	-0-	-38	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1857	-0-	-375	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2080	-0-	-803	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2241	-0-	-642	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1682	-0-	-778	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2475	-0-	-67	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1922	-0-	-538	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1672	-0-	-560	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	6999	-0-	-4564	-0-	6714	2	285	9	N	259	193	1			215
02	10444	X	6225	-0-	-4219	-0-	6046	2	179	9	N	163	192	1			186
03	10230	X	8107	-0-	-2123	-0-	7883	2	224	9	N	204	193	1			197
04	9900	X	8336	-0-	-1564	-0-	8071	2	265	9	N	241	194	1			244
05	9548	X	8192	-0-	-1356	-0-	7991	2	201	9	N	183	193	1			234
06	7860	X	7353	-0-	-507	-0-	7168	2	185	9	N	168	193	1			209
07	8122	X	6675	-0-	-1447	-0-	6534	2	141	9	N	128	186	1			151
08	8618	X	7445	-0-	-1173	-0-	7280	2	165	9	N	150	184	1			117
09	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8315	2	262	9	N	238					355
10	8184	X	6850	-0-	-1334	-0-	6677	2	173	9	N	157	386	1			126
*11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	7755	2	378	9	N	344	191	1			279
12	8866	X	6953	-0-	-1913	-0-	6730	2	223	9	N	203	381	1			101

TOTAL GAS PROD: 89,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,438

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONTO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 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	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	577	1	6034	2	N	246	191	1			227
						271	9									
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	521	1	4975	2	N	188	193	1			222
						207	9									
03	6913 X	5647	-0-	-1266	-0-	577	1	4875	2	N	177	193	1			206
						195	9									
04	6660 X	4979	-0-	-1681	-0-	558	1	4267	2	N	140	193	1			153
						154	9									
05	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	577	1	6357	2	N	228	194	1			187
						251	9									
06	6660 X	5693	-0-	-967	-0-	540	1	4979	2	N	158	195	1			150
						174	9									
07	6324 X	6101	-0-	-223	-0-	577	1	5325	2	N	181	187	1			144
						199	9									
08	6913 X	6131	-0-	-782	-0-	577	1	5356	2	N	180	186	1			138
						198	9									
09	6960 X	5695	-0-	-1265	-0-	558	1	4953	2	N	167					305
						184	9									
10	7192 X	5736	-0-	-1456	-0-	577	1	4975	2	N	167	384	1			88
						184	9									
11	5940 X	5567	-0-	-373	-0-	558	1	4816	2	N	175					263
						193	9									
12	6138 X	5640	-0-	-498	-0-	577	1	4853	2	N	191	187	1			267
						210	9									

TOTAL GAS PROD: 70,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,198

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	837	1	6992	2	N	-0-					-0-
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	756	1	2433	2	N	-0-					-0-
03	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	837	1	7914	2	N	-0-					-0-
04	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	810	1	9246	2	N	-0-					-0-
05	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	837	1	7672	2	N	-0-					-0-
06	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	837	1	9014	2	N	-0-					-0-
07	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	837	1	4833	2	N	-0-					-0-
08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	837	1	4834	2	N	-0-					-0-
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	810	1	3559	2	N	-0-					-0-
10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	837	1	1986	2	N	-0-					-0-
*11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	810	1	2062	2	N	-0-					-0-
*12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	837	1	2827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10545	2	235	9	N	214	195	1			154
02	7616	X	6558	-0-	-1058	-0-	6381	2	177	9	N	161	194	1			121
03	7657	X	7031	-0-	-626	-0-	6857	2	174	9	N	158					279
04	10440	X	7900	-0-	-2540	-0-	7727	2	173	9	N	157	193	1			243
05	10788	X	6983	-0-	-3805	-0-	6845	2	138	9	N	125	191	1			177
06	10440	X	7785	-0-	-2655	-0-	7635	2	150	9	N	136	193	1			120
07	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7478	2	151	9	N	137					257
08	8153	X	7220	-0-	-933	-0-	7088	2	132	9	N	120	182	1			195
09	7890	X	7326	-0-	-564	-0-	7248	2	78	9	N	71					266
10	8060	X	7076	-0-	-984	-0-	6970	2	106	9	N	96	191	1			171
11	7800	X	6710	-0-	-1090	-0-	6536	2	174	9	N	158	193	1			136
12	7626	X	5239	-0-	-2387	-0-	5115	2	124	9	N	113					249

TOTAL GAS PROD: 88,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

01	9858	X	1994	-0-	-7864	-0-	1994	2			N	-0-					165
02	8904	X	1788	-0-	-7116	-0-	1787	2	1	9	N	1					166
03	8339	X	1759	-0-	-6580	-0-	1757	2	2	9	N	2					168
04	2070	X	1688	-0-	-382	-0-	1687	2	1	9	N	1					169
05	1984	X	1743	-0-	-241	-0-	1740	2	3	9	N	3					172
06	1920	X	1849	-0-	-71	-0-	1847	2	2	9	N	2					174
07	1984	X	1848	-0-	-136	-0-	1845	2	3	9	N	3					177
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					177
09	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	1575	2	1	9	N	1					178
10	1922	X	935	-0-	-987	-0-	935	2			N	-0-					178
*11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					178
*12	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 21,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

01	2728	X	1495	-0-	-1233	-0-	360	1	1135	2	N	-0-					-0-
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	325	1	2763	2	N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	360	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	348	1	2048	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2490	-0-	-238	-0-	360	1	2130	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1281	-0-	-1359	-0-	360	1	921	2	N	-0-					-0-
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	360	1	3053	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	360	1	1629	2	N	-0-					-0-
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	348	1	2147	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1580	-0-	-1830	-0-	360	1	1220	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	732	-0-	-2568	-0-	348	1	384	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	892	-0-	-2518	-0-	360	1	532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21390 X	7620	-0-	-13770	-0-	360	1	7260	2	N	-0-			-0-
02	19320 X	8730	-0-	-10590	-0-	325	1	8405	2	N	-0-			-0-
03	21080 X	18552	-0-	-2528	-0-	360	1	18192	2	N	-0-			-0-
04	23949 X	23949	-0-	-0-	-0-	348	1	23601	2	N	-0-			-0-
05	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	360	1	22061	2	N	-0-			-0-
06	17940 X	7759	-0-	-10181	-0-	360	1	7399	2	N	-0-			-0-
07	18538 X	8588	-0-	-9950	-0-	372	1	8216	2	N	-0-			-0-
08	25578 X	25578	-0-	-0-	-0-	360	1	25218	2	N	-0-			-0-
09	23310 X	22007	-0-	-1303	-0-	348	1	21659	2	N	-0-			-0-
10	22413 X	20643	-0-	-1770	-0-	360	1	20283	2	N	-0-			-0-
11	23310 X	17103	-0-	-6207	-0-	348	1	16755	2	N	-0-			-0-
12	24087 X	16052	-0-	-8035	-0-	360	1	15692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2628	-0-	-255	-0-	2606	2	22	9	N	20	177 1		60
02	2604 X	1725	-0-	-879	-0-	1702	2	23	9	N	21			81
03	2883 X	1613	-0-	-1270	-0-	1584	2	29	9	N	26			107
04	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	2649	2	6	9	N	5			112
05	2790 X	2474	-0-	-316	-0-	2459	2	15	9	N	14			126
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2757	2	31	9	N	28			154
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2743	2	26	9	N	24			178
08	2759 X	2731	-0-	-28	-0-	2705	2	26	9	N	24			202
09	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	2622	2	30	9	N	27	184 1		45
10	2883 X	2756	-0-	-127	-0-	2730	2	26	9	N	24			69
11	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	2588	2	34	9	N	31			100
12	2759 X	2636	-0-	-123	-0-	2603	2	33	9	N	30			130

TOTAL GAS PROD: 30,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 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	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
*11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
*12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

01	1364	N	964	-0-	-400	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	837	N	404	-0-	-433	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	394	-0-	-866	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	360	1	16087	2	N	-0-			-0-
02	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	348	1	14788	2	N	-0-			-0-
03	16337 X	16273	-0-	-64	-0-	385	1	15888	2	N	-0-			-0-
04	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	348	1	16429	2	N	-0-			-0-
05	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	360	1	18166	2	N	-0-			-0-
06	17794 X	17794	-0-	-0-	-0-	337	1	17457	2	N	-0-			-0-
07	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	360	1	17147	2	N	-0-			-0-
08	18538 X	17566	-0-	-972	-0-	348	1	17218	2	N	-0-			-0-
09	17940 X	17930	-0-	-10	-0-	348	1	17582	2	N	-0-			-0-
10	18538 X	18033	-0-	-505	-0-	337	1	17696	2	N	-0-			-0-
11	17790 X	16176	-0-	-1614	-0-	348	1	15828	2	N	-0-			-0-
12	18538 X	17162	-0-	-1376	-0-	348	1	16814	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

01	3038 X	439	-0-	-2599	-0-	439	2			N	-0-			87
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-			87
03	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-			87
04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			87
05	3038 X	2408	-0-	-630	-0-	2408	2			N	-0-			87
06	2940 X	1686	-0-	-1254	-0-	1686	2			N	-0-			87
07	3038 X	988	-0-	-2050	-0-	988	2			N	-0-			87
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3060	2	3	9	N	3			90
09	2550 X	223	-0-	-2327	-0-	223	2			N	-0-			90
10	2418 X	524	-0-	-1894	-0-	524	2			N	-0-			90
*11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4087	2	6	9	N	5			95
*12	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2923	2	3	9	N	3			98

TOTAL GAS PROD: 25,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KASPER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159999 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 16736 PERF.12662 - 16736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 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	713 N	238	-0-	-475	-0-	231	2	7	9	N	6					78
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	N	10					88
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	260	2	11	9	N	10					98
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2					100
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	N	3					103
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					108
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	364	2	7	9	N	6					114
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	N	2					116
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3					119
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	321	2	2	9	N	2					121
11	330 N	71	-0-	-259	-0-	67	2	4	9	N	4					125
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	277	2	3	9	N	3					128

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	682 N	450	-0-	-232	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	720 N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	558 N	221	-0-	-337	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

01	18972 X	14148	-0-	-4824	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
02	17136 X	13561	-0-	-3575	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
03	18972 X	12632	-0-	-6340	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
04	17370 X	14127	-0-	-3243	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
05	15004 X	13650	-0-	-1354	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
06	14520 X	12348	-0-	-2172	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
07	15004 X	10970	-0-	-4034	-0-	360	1	10610	2	N	-0-					-0-
08	23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	360	1	23284	2	N	-0-					-0-
09	14130 X	12161	-0-	-1969	-0-	360	1	11801	2	N	-0-					-0-
10	22123 X	22123	-0-	-0-	-0-	360	1	21763	2	N	-0-					-0-
*11	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	348	1	19687	2	N	-0-					-0-
*12	19757 X	19757	-0-	-0-	-0-	360	1	19397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 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	5270	X	4107	-0-	-1163	-0-	3859	2	248	9	N	225	195	1			249
02	4760	X	3968	-0-	-792	-0-	3761	2	207	9	N	188	197	1			240
03	4743	X	3949	-0-	-794	-0-	3718	2	231	9	N	210	387	1			63
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4355	2	257	9	N	234	195	1			102
05	4743	X	4105	-0-	-638	-0-	3860	2	245	9	N	223	190	1			135
06	4260	X	4235	-0-	-25	-0-	4004	2	231	9	N	210	192	1			153
07	4402	X	3349	-0-	-1053	-0-	3165	2	184	9	N	167	191	1			129
08	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	4350	2	235	9	N	214	186	1			157
09	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4537	2	234	9	N	213	184	1			186
10	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	3814	2	234	9	N	213	193	1			206
11	4440	X	3645	-0-	-795	-0-	3428	2	217	9	N	197	195	1			208
12	4929	X	3799	-0-	-1130	-0-	3584	2	215	9	N	195	192	1			211

TOTAL GAS PROD: 49,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,489

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1235	2	4	9	N	4					175
02	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1084	2	3	9	N	3					178
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1177	2	13	9	N	12					190
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1910	2	99	9	N	90	194	1			86
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1878	2	86	9	N	78					164
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1732	2	66	9	N	60					224
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1827	2	68	9	N	62	193	1			93
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1915	2	68	9	N	62					155
09	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1645	2	55	9	N	50					205
10	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1762	2	57	9	N	52					257
11	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	1718	2	56	9	N	51	197	1			111
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1671	2	48	9	N	44					155

TOTAL GAS PROD: 20,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 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	8246	X	750	-0-	-7496	-0-	200	1	550	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	5052	-0-	-2396	-0-	181	1	4871	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	686	-0-	-5452	-0-	200	1	486	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	801	-0-	-5139	-0-	194	1	607	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	684	-0-	-5454	-0-	200	1	484	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	656	-0-	-4744	-0-	200	1	456	2	N	-0-					-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	450	1	5282	2	N	-0-					-0-
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	450	1	4759	2	N	-0-					-0-
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	450	1	4473	2	N	-0-					-0-
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	450	1	5322	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5383	-0-	-167	-0-	435	1	4948	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5307	-0-	-428	-0-	450	1	4857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9261	2	127	9	N	115	197	1			90
02	8484	X	8018	-0-	-466	-0-	7901	2	117	9	N	106					196
03	9579	X	7570	-0-	-2009	-0-	7430	2	140	9	N	127	195	1			128
04	9270	X	6251	-0-	-3019	-0-	6181	2	70	9	N	64					192
05	9579	X	6370	-0-	-3209	-0-	6300	2	70	9	N	64	192	1			64
06	9090	X	6083	-0-	-3007	-0-	6011	2	72	9	N	65					129
07	8866	X	5412	-0-	-3454	-0-	5347	2	65	9	N	59					188
08	7564	X	5664	-0-	-1900	-0-	5606	2	58	9	N	53	178	1			63
09	6240	X	6047	-0-	-193	-0-	6011	2	36	9	N	33					96
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6377	2	23	9	N	21					117
*11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7577	2	31	9	N	28					145
12	6262	X	4646	-0-	-1616	-0-	4603	2	43	9	N	39					184

TOTAL GAS PROD: 79,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2825	-0-	-1081	-0-	360	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2937	-0-	-591	-0-	325	1	2612	2	N	-0-					-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	360	1	3206	2	N	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	348	1	3234	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1562	-0-	-1693	-0-	360	1	1202	2	N	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	360	1	3108	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1703	-0-	-1862	-0-	360	1	1343	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3298	-0-	-391	-0-	360	1	2938	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2530	-0-	-1040	-0-	348	1	2182	2	N	-0-					-0-
10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	360	1	6255	2	N	-0-					-0-
*11	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	348	1	18292	2	N	-0-					-0-
*12	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	360	1	11019	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2401	-0-	-79	-0-	536	1	1865	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2302	-0-	-134	-0-	484	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	536	1	1927	2	N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	519	1	1885	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2231	-0-	-311	-0-	536	1	1695	2	N	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	536	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	837	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	837	1	1815	2	N	-0-					-0-
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	837	1	1816	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2429	-0-	-299	-0-	837	1	1592	2	N	-0-					-0-
*11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	810	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	837	1	1768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURTICQ UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	577	1	6151	2	N	376	391	1			203
							414	9									
02	7140	X	5114	-0-	-2026	-0-	521	1	4394	2	N	181	194	1			190
							199	9									
03	8308	X	5131	-0-	-3177	-0-	577	1	4399	2	N	141	196	1			135
							155	9									
04	8040	X	4218	-0-	-3822	-0-	558	1	3548	2	N	102					237
							112	9									
05	8308	X	4997	-0-	-3311	-0-	577	1	4278	2	N	129	187	1			179
							142	9									
06	6900	X	5098	-0-	-1802	-0-	540	1	4433	2	N	114	189	1			104
							125	9									
07	5673	X	4746	-0-	-927	-0-	577	1	4035	2	N	122					226
							134	9									
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	577	1	4657	2	N	108	177	1			157
							119	9									
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	558	1	4898	2	N	120	192	1			85
							132	9									
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	577	1	4996	2	N	129					214
							142	9									
11	5190	X	3666	-0-	-1524	-0-	558	1	3018	2	N	82	189	1			107
							90	9									
12	5859	X	2542	-0-	-3317	-0-	577	1	1910	2	N	50					157
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 59,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1694	-0-	-352	-0-	536	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	484	1	3393	2	N	-0-					-0-
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	536	1	1914	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	939	-0-	-771	-0-	519	1	420	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	1181	-0-	-3097	-0-	536	1	645	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	1911	-0-	-2229	-0-	536	1	1375	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	1576	-0-	-2702	-0-	702	1	874	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2164	-0-	-285	-0-	702	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	1506	-0-	-414	-0-	702	1	804	2	N	-0-					-0-
10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	702	1	1879	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1075	-0-	-1025	-0-	679	1	396	2	N	-0-					-0-
*12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	702	1	1721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4297	2	195	9	N	177					221
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4133	2	171	9	N	155	194	1			182
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3866	2	305	9	N	277	394	1			65
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3795	2	238	9	N	216	190	1			91
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3916	2	157	9	N	143					234
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	3934	2	173	9	N	157	196	1			195
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4203	2	176	9	N	160	197	1			158
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4010	2	174	9	N	158	192	1			124
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3559	2	154	9	N	140					264
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3603	2	162	9	N	147	195	1			216
*11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3305	2	167	9	N	152	195	1			173
*12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3438	2	155	9	N	141	193	1			121

TOTAL GAS PROD: 48,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,023

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					30
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	2			N	-0-					30
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					30
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					30
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					30
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					30
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					30
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					30
09	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	2			N	-0-					30
10	744	N	75	-0-	-669	-0-	75	2			N	-0-					30
11	900	N	614	-0-	-286	-0-	614	2			N	-0-					30
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2246	-0-	-854	-0-	837	1	1394	2	N	14					337
							15	9									
02	2800	X	2059	-0-	-741	-0-	756	1	1297	2	N	5	194	1			148
							6	9									
03	2418	X	2053	-0-	-365	-0-	837	1	1205	2	N	10					158
							11	9									
04	2340	X	2231	-0-	-109	-0-	810	1	1413	2	N	7					165
							8	9									
05	2418	X	1283	-0-	-1135	-0-	837	1	437	2	N	8					173
							9	9									
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	9					182
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	1	1	9	N	1					183
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	837	1	550	2	N	6					189
							7	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	810	1	9	9	N	8					197
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	837	1	274	2	N	4					201
							4	9									
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	810	1	925	2	N	2					203
							2	9									
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	837	1	1161	2	N	4					207
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3412	-0-	-308	-0-	360	1	3052	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2942	-0-	-334	-0-	325	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	360	1	3636	2	N	-0-					-0-
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	348	1	3501	2	N	-0-					-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	360	1	3348	2	N	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	360	1	5650	2	N	-0-					-0-
07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
08	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	7122	-0-	-4038	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	6262	-0-	-4538	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	5986	-0-	-5174	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	742	-0-	-312	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	720	N	277	-0-	-443	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	992	N	301	-0-	-691	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5905	-0-	-78	-0-	348	1	5557	2	N	-0-			-0-
02	5404 X	3486	-0-	-1918	-0-	314	1	3172	2	N	-0-			-0-
03	6014 X	4756	-0-	-1258	-0-	348	1	4408	2	N	-0-			-0-
04	5730 X	3460	-0-	-2270	-0-	337	1	3123	2	N	-0-			-0-
05	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	348	1	5983	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	3254	-0-	-2446	-0-	348	1	2906	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	4123	-0-	-620	-0-	348	1	3775	2	N	-0-			-0-
08	6014 X	5472	-0-	-542	-0-	348	1	5124	2	N	-0-			-0-
09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	337	1	6221	2	N	-0-			-0-
10	6324 X	5667	-0-	-657	-0-	348	1	5319	2	N	-0-			-0-
11	5310 X	4741	-0-	-569	-0-	337	1	4404	2	N	-0-			-0-
12	6789 X	3470	-0-	-3319	-0-	348	1	3122	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4785	-0-	-795	-0-	360	1	4425	2	N	-0-			-0-
02	5040 X	2807	-0-	-2233	-0-	325	1	2482	2	N	-0-			-0-
03	6014 X	3717	-0-	-2297	-0-	360	1	3357	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	2841	-0-	-2919	-0-	348	1	2493	2	N	-0-			-0-
05	5704 X	3465	-0-	-2239	-0-	360	1	3105	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	3256	-0-	-1364	-0-	360	1	2896	2	N	-0-			-0-
07	3720 X	3347	-0-	-373	-0-	360	1	2987	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3254	-0-	-466	-0-	360	1	2894	2	N	-0-			-0-
09	3360 X	3078	-0-	-282	-0-	348	1	2730	2	N	-0-			-0-
10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	360	1	3686	2	N	-0-			-0-
*11	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	348	1	6661	2	N	-0-			-0-
*12	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	360	1	6061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967 X	5316	-0-	-2651	-0-	5316	2			N	-0-			-0-
02	7196 X	2240	-0-	-4956	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
03	5735 X	5519	-0-	-216	-0-	5519	2			N	-0-			-0-
04	5550 X	2376	-0-	-3174	-0-	2376	2			N	-0-			-0-
05	5735 X	2378	-0-	-3357	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
06	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-			-0-
08	5518 X	5331	-0-	-187	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
09	5400 X	5193	-0-	-207	-0-	5193	2			N	-0-			-0-
10	5580 X	5320	-0-	-260	-0-	5320	2			N	-0-			-0-
11	5400 X	4832	-0-	-568	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
12	5518 X	4776	-0-	-742	-0-	4776	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2792	-0-	-277	-0-	348	1	2444	2	N	-0-					-0-
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	314	1	2857	2	N	-0-					-0-
03	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	348	1	2592	2	N	-0-					-0-
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	337	1	3126	2	N	-0-					-0-
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	348	1	2958	2	N	-0-					-0-
06	2970 X	2096	-0-	-874	-0-	348	1	1748	2	N	-0-					-0-
07	3069 X	1772	-0-	-1297	-0-	348	1	1424	2	N	-0-					-0-
08	3069 X	1570	-0-	-1499	-0-	348	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	2970 X	2305	-0-	-665	-0-	337	1	1968	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2229	-0-	-840	-0-	348	1	1881	2	N	-0-					-0-
11	2100 X	1813	-0-	-287	-0-	337	1	1476	2	N	-0-					-0-
12	2387 X	1801	-0-	-586	-0-	348	1	1453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400

01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-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	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-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640

01	1860 N	1387	-0-	-473	-0-	1341	2	46	9	N	42					200
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1956	2	63	9	N	57	200	1			57
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2392	2	47	9	N	43					100
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1467	2	41	9	N	37					137
05	2232 N	946	-0-	-1286	-0-	927	2	19	9	N	17					154
06	2370 N	790	-0-	-1580	-0-	782	2	8	9	N	7					161
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1516	2	28	9	N	25					186
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1085	2	26	9	N	24	180	1			30
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	714	2	28	9	N	25					55
10	1550 N	1109	-0-	-441	-0-	1084	2	25	9	N	23					78
11	1080 N	943	-0-	-137	-0-	915	2	28	9	N	25					103
*12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1056	2	28	9	N	25					128

TOTAL GAS PROD: 15,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3995	-0-	-159	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3883	-0-	-209	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3993	-0-	-161	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
06	4020 X	3939	-0-	-81	-0-	3939	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	4031	-0-	-123	-0-	4031	2		N	-0-			-0-
08	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
09	3930 X	3862	-0-	-68	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
10	4061 X	3957	-0-	-104	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3878	-0-	-52	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3928	-0-	-102	-0-	3928	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210

01	589 N	459	-0-	-130	-0-	459	2		N	-0-			-0-
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
08	527 N	358	-0-	-169	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575

01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1970	-0-	-220	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	1968	-0-	-295	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1786	-0-	-224	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
09	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1475	-0-	-355	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMP UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3645	-0-	-1780	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3705	-0-	-1317	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3632	-0-	-1228	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3711	-0-	-1311	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3528	-0-	-1494	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3561	-0-	-1299	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3597	-0-	-1425	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3267	-0-	-363	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3116	-0-	-604	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	12535	-0-	-764	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	10635	-0-	-2777	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	11898	-0-	-2951	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13405	-0-	-965	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
05	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
06	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
07	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13625	-0-	-232	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	7597	-0-	-5813	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
10	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12675	-0-	-555	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
*12	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	483	-0-	-747	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	780	N	297	-0-	-483	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	4454	-0-	-3606	-0-	360	1	4094	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	4057	-0-	-3223	-0-	325	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	2695	-0-	-2854	-0-	360	1	2335	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	2719	-0-	-1931	-0-	348	1	2371	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	2238	-0-	-2567	-0-	360	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	2993	-0-	-1357	-0-	360	1	2633	2	N	-0-					-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	360	1	4295	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	434	-0-	-2387	-0-	360	1	74	2	N	-0-					-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	348	1	4439	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	524	-0-	-4126	-0-	360	1	164	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	2662	-0-	-1838	-0-	348	1	2314	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4607	-0-	-353	-0-	360	1	4247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	330	1	852	2	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	298	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	330	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	319	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	330	1	945	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	330	1	946	2	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	330	1	468	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	224	-0-	-1047	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	390	-0-	-416	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2079	-0-	-1083	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1943	-0-	-129	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1937	-0-	-357	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1628	-0-	-592	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1609	-0-	-561	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1368	-0-	-702	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	94	-0-	-1828	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	528	-0-	-1092	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
*11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*12	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1762	-0-	-532	-0-	1748	2	14	9	N	13					139
02	1848	X	1521	-0-	-327	-0-	1509	2	12	9	N	11					150
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1598	2	11	9	N	10					160
04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	1651	2	10	9	N	9					169
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1778	2	9	9	N	8					177
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	2	9	9	N	8					185
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2057	2	7	9	N	6					191
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1915	2	8	9	N	7					198
09	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1777	2	9	9	N	8					206
10	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1973	2	9	9	N	8					214
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1866	2	12	9	N	11	189	1			36
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1936	2	13	9	N	12					48

TOTAL GAS PROD: 21,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 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	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	2125	2	69	9	N	63					187
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2329	2	81	9	N	74	196	1			65
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2388	2	80	9	N	73					138
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2215	2	65	9	N	59					197
05	2666	N	2175	-0-	-491	-0-	2114	2	61	9	N	55	191	1			61
06	2400	N	2105	-0-	-295	-0-	2050	2	55	9	N	50					111
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2030	2	52	9	N	47					158
08	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2041	2	47	9	N	43					201
09	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	2054	2	41	9	N	37					238
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2206	2	56	9	N	51	192	1			97
*11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2063	2	65	9	N	59					156
12	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2054	2	63	9	N	57					213

TOTAL GAS PROD: 26,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	360	1	5792	2	N	-0-					-0-
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	325	1	4352	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3665	-0-	-1388	-0-	360	1	3305	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4732	-0-	-1208	-0-	348	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5229	-0-	-909	-0-	360	1	4869	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4727	-0-	-1213	-0-	360	1	4367	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4916	-0-	-261	-0-	360	1	4556	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	360	1	4434	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4507	-0-	-563	-0-	348	1	4159	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4482	-0-	-757	-0-	360	1	4122	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4140	-0-	-630	-0-	348	1	3792	2	N	-0-					-0-
*12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	360	1	5376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	470	2	4	9	N	4					62
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3					65
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	596	2	28	9	N	25					90
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	431	2	4	9	N	4					94
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	347	2	18	9	N	16					110
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	2	11	9	N	10					120
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	N	3					123
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	273	2	6	9	N	5					128
09	630	N	443	-0-	-187	-0-	436	2	7	9	N	6					134
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					134
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					134
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 5,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1224	-0-	-140	-0-	1171	2	53	9	N	48					159
02	1204	X	930	-0-	-274	-0-	887	2	43	9	N	39					198
03	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1390	2	70	9	N	64	190	1			72
04	1290	X	1199	-0-	-91	-0-	1151	2	48	9	N	44					116
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1280	2	55	9	N	50					166
06	1410	X	1236	-0-	-174	-0-	1196	2	40	9	N	36					202
07	1457	X	1364	-0-	-93	-0-	1353	2	11	9	N	10	187	1			25
08	1457	X	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					25
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					25
10	1364	X	1156	-0-	-208	-0-	1155	2	1	9	N	1					26
11	1320	X	1172	-0-	-148	-0-	1131	2	41	9	N	37					63
12	1364	X	1287	-0-	-77	-0-	1248	2	39	9	N	35					98

TOTAL GAS PROD: 15,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 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-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

01	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	1081	2	1	9	N	1			161
02	1232 N	830	-0-	-402	-0-	830	2			N	-0-			161
03	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-			161
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	N	1			162
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			162
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			162
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			162
08	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			N	-0-			162
09	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	1175	2			N	-0-			162
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			162
11	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			N	-0-			162
*12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			162

TOTAL GAS PROD: 14,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	651	N	386	-0-	-265	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	480	N	333	-0-	-147	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5365	-0-	-277	-0-	5365	2			N	-0-					12
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					12
03	5518	X	5308	-0-	-210	-0-	5308	2			N	-0-					12
04	5310	X	5133	-0-	-177	-0-	5133	2			N	-0-					12
05	5673	X	5316	-0-	-357	-0-	5316	2			N	-0-					12
06	5490	X	5046	-0-	-444	-0-	5046	2			N	-0-					12
07	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	5077	2			N	-0-					12
08	5301	X	4763	-0-	-538	-0-	4763	2			N	-0-					12
09	5130	X	4395	-0-	-735	-0-	4395	2			N	-0-					12
10	5301	X	4931	-0-	-370	-0-	4931	2			N	-0-					12
11	5040	X	4912	-0-	-128	-0-	4912	2			N	-0-					12
12	5084	X	4982	-0-	-102	-0-	4982	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 60,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DALLMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163806 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 12841 PERF.10952 - 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	31319	X	31319	-0-	-0-	-0-	30383	2	936	9	N	851	954	1			99
02	29049	X	29049	-0-	-0-	-0-	28308	2	741	9	N	674	583	1			190
03	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	20391	2	788	9	N	716	784	1			122
04	20976	X	20976	-0-	-0-	-0-	20218	2	758	9	N	689	581	1			230
05	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	15703	2	606	9	N	551	584	1			197
06	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10544	2	487	9	N	443	383	1			257
07	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	11913	2	491	9	N	446	571	1			132
08	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	10944	2	509	9	N	463	374	1			221
09	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	10890	2	498	9	N	453	382	1			292
10	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7317	2	535	9	N	486	382	1			396
*11	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10241	2	532	9	N	484	579	1			301
*12	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10242	2	488	9	N	444	576	1			169

TOTAL GAS PROD: 194,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,700

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046

01	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1282	2	12	9	N	11					150
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8					158
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1188	2	10	9	N	9					167
04	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1138	2	9	9	N	8					175
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1348	2	8	9	N	7					182
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1361	2	10	9	N	9					191
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	2	7	9	N	6	114	1			83
08	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1259	2	13	9	N	12					95
09	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	1161	2	29	9	N	26					121
10	1147	N	666	-0-	-481	-0-	666	2			N	-0-					121
11	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	1079	2	8	9	N	7					128
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1209	2	8	9	N	7					135

TOTAL GAS PROD: 14,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					111
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					111
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					111
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					111
05	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					111
06	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2			N	-0-					111
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					111
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					111
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					111
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					111
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					111
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	N	3					114

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203

01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					143
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	10	2			N	-0-					143
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					143
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	1	119	1			25
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	113	2	12	9	N	11					36
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2852	2	10	9	N	9					45
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	N	5					50
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	2	4	9	N	4					54
09	2550	N	762	-0-	-1788	-0-	761	2	1	9	N	1					55
10	1519	N	607	-0-	-912	-0-	607	2			N	-0-					55
11	1170	N	535	-0-	-635	-0-	532	2	3	9	N	3					58
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	714	2	4	9	N	4					62

TOTAL GAS PROD: 9,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 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	5332	X	4683	-0-	-649	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4211	-0-	-605	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4795	-0-	-196	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4753	-0-	-77	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4481	-0-	-665	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4120	-0-	-860	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	3582	-0-	-1564	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3859	-0-	-1001	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	2594	-0-	-2428	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2194	-0-	-1247	-0-	2175	2	19	9	N	17					190
02	3080	X	2549	-0-	-531	-0-	2541	2	8	9	N	7					197
03	2728	X	2283	-0-	-445	-0-	2277	2	6	9	N	5					202
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2886	2	4	9	N	4					206
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2897	2	4	9	N	4					210
06	2730	X	2589	-0-	-141	-0-	2586	2	3	9	N	3					213
07	2821	X	2759	-0-	-62	-0-	2759	2			N	-0-					213
08	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	2657	2			N	-0-					213
09	2880	X	2505	-0-	-375	-0-	2505	2			N	-0-					213
10	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	2637	2			N	-0-					213
*11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					213
*12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 31,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1779	-0-	-143	-0-	1779	2			N	-0-					21
02	2100	X	1755	-0-	-345	-0-	1755	2			N	-0-					21
03	2325	X	1979	-0-	-346	-0-	1979	2			N	-0-					21
04	2250	X	1899	-0-	-351	-0-	1899	2			N	-0-					21
05	2201	X	1905	-0-	-296	-0-	1905	2			N	-0-					21
06	1920	X	1776	-0-	-144	-0-	1776	2			N	-0-					21
07	1984	X	1834	-0-	-150	-0-	1834	2			N	-0-					21
08	1984	X	1740	-0-	-244	-0-	1740	2			N	-0-					21
09	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2			N	-0-					21
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					21
11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	2			N	-0-					21
12	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 21,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246 X	5349	-0-	-2897	-0-	360	1	4989	2	N	-0-			-0-
02	7448 X	4844	-0-	-2604	-0-	325	1	4519	2	N	-0-			-0-
03	5642 X	4006	-0-	-1636	-0-	360	1	3646	2	N	-0-			-0-
04	5220 X	4058	-0-	-1162	-0-	348	1	3710	2	N	-0-			-0-
05	5394 X	3956	-0-	-1438	-0-	360	1	3596	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	3669	-0-	-1521	-0-	360	1	3309	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	2333	-0-	-3030	-0-	360	1	1973	2	N	-0-			-0-
08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	360	1	4647	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	1755	-0-	-2295	-0-	348	1	1407	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3592	-0-	-376	-0-	360	1	3232	2	N	-0-			-0-
*11	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	348	1	5227	2	N	-0-			-0-
*12	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	360	1	4872	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842

01	3813 X	3698	-0-	-115	-0-	3698	2			N	-0-			-0-
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-			-0-
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	3587	-0-	-257	-0-	3587	2			N	-0-			-0-
06	3840 X	3605	-0-	-235	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
07	3968 X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			N	-0-			-0-
08	3968 X	2504	-0-	-1464	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
10	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-			-0-
*11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
12	4185 X	3912	-0-	-273	-0-	3912	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942

01	7564 X	6761	-0-	-803	-0-	608	1	6153	2	N	-0-					-0-
02	6832 X	6057	-0-	-775	-0-	549	1	5508	2	N	-0-					-0-
03	7533 X	7374	-0-	-159	-0-	608	1	6766	2	N	-0-					-0-
04	7290 X	7055	-0-	-235	-0-	588	1	6467	2	N	-0-					-0-
05	7409 X	7144	-0-	-265	-0-	608	1	6536	2	N	-0-					-0-
06	7140 X	7001	-0-	-139	-0-	608	1	6393	2	N	-0-					-0-
07	7378 X	7311	-0-	-67	-0-	837	1	6474	2	N	-0-					-0-
08	7378 X	7240	-0-	-138	-0-	837	1	6403	2	N	-0-					-0-
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	837	1	6143	2	N	-0-					-0-
10	6975 X	6465	-0-	-510	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
11	6750 X	5982	-0-	-768	-0-	111	1	5871	2	N	-0-					-0-
*12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	1600	1	6259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

01	248 N	244	-0-	-4	-0-	240	1	4	9	N	4					96
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	217	1	4	9	N	4					100
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	240	1	26	2	N	21					121
						23	9									
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	232	1	64	2	N	40					161
						44	9									
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	240	1	74	2	N	19					180
						21	9									
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	240	1	48	2	N	31					211
						34	9									
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	360	1	22	2	N	20					231
						22	9									
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	360	1	11	2	N	14	194	1			51
						15	9									
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	360	1	29	2	N	15					66
						17	9									
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	360	1	13	2	N	25					91
						28	9									
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	348	1	12	2	N	14					105
						15	9									
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	360	1	28	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1974	-0-	-599	-0-	1974	2			N	-0-					14
02	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					14
03	2418 X	2127	-0-	-291	-0-	2127	2			N	-0-					14
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					14
05	2449 X	2183	-0-	-266	-0-	2183	2			N	-0-					14
06	2370 X	2213	-0-	-157	-0-	2191	2	22	9	N	20					34
07	2449 X	1872	-0-	-577	-0-	1872	2			N	-0-					34
08	2418 X	2037	-0-	-381	-0-	2037	2			N	-0-					34
09	2340 X	1948	-0-	-392	-0-	1948	2			N	-0-					34
10	2294 X	2198	-0-	-96	-0-	2198	2			N	-0-					34
11	2220 X	2156	-0-	-64	-0-	2156	2			N	-0-					34
12	2046 X	1894	-0-	-152	-0-	1894	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 25,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7055	2	76	9	N	69					109
02	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7008	2	65	9	N	59					168
03	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7904	2	74	9	N	67	114	1			121
04	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6598	2	40	9	N	36					157
05	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7665	2	59	9	N	54	82	1			129
06	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6816	2	48	9	N	44					173
07	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	8042	2	56	9	N	51					224
08	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7891	2	56	9	N	51	190	1			85
09	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6768	2	57	9	N	52					137
10	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7190	2	55	9	N	50					187
*11	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7592	2	66	9	N	60	113	1			134
*12	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6872	2	65	9	N	59	119	1			74

TOTAL GAS PROD: 88,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	240	1	2732	2	N	56					127
						62	9									
02	2716 X	2701	-0-	-15	-0-	217	1	2434	2	N	45					172
						50	9									
03	3007 X	2525	-0-	-482	-0-	240	1	2240	2	N	41					213
						45	9									
04	2910 X	2636	-0-	-274	-0-	232	1	2363	2	N	37	194	1			56
						41	9									
05	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	240	1	2185	2	N	35					91
						39	9									
06	2430 N	1776	-0-	-654	-0-	240	1	1496	2	N	36					127
						40	9									
07	3100 N	3453	-0-	353	353	240	1	3167	2	N	42					169
						46	9									
08	2502 N	2149	-0-	-353	-0-	240	1	1874	2	N	32					201
						35	9									
09	1770 N	1753	-0-	-17	-0-	232	1	1502	2	N	17	182	1			36
						19	9									
10	3007 X	2039	-0-	-968	-0-	240	1	1765	2	N	31					67
						34	9									
11	2910 X	2045	-0-	-865	-0-	232	1	1800	2	N	12					79
						13	9									
12	3007 X	1630	-0-	-1377	-0-	240	1	1333	2	N	52					131
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 28,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	534	1	2295	2	N	39					160
							43	9									
02	2604	X	2024	-0-	-580	-0-	1991	2	33	9	N	30					190
03	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	2077	2	34	9	N	31					221
04	2790	N	1980	-0-	-810	-0-	1950	2	30	9	N	27	183	1			65
05	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2187	2	35	9	N	32					97
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2077	2	31	9	N	28					125
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1941	2	28	9	N	25					150
08	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	1931	2	28	9	N	25					175
09	2100	N	1748	-0-	-352	-0-	1727	2	21	9	N	19					194
10	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	1540	2	25	9	N	23					217
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1957	2	33	9	N	30					247
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1837	2	26	9	N	24	197	1			74

TOTAL GAS PROD: 24,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3728	-0-	628	628	536	1	3192	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3269	-0-	469	1097	484	1	2785	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2454	-0-	-646	451	536	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2136	-0-	-774	-0-	519	1	1617	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	1811	-0-	-1196	-0-	536	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1807	-0-	-1103	-0-	536	1	1271	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1803	-0-	-1204	-0-	837	1	966	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1780	-0-	-669	-0-	837	1	943	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1720	-0-	-410	-0-	837	1	883	2	N	-0-					-0-
10	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	837	1	1139	2	N	-0-					-0-
*11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	810	1	1396	2	N	-0-					-0-
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	837	1	1161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1491	2	8	9	N	7					78
02	1288	N	1249	-0-	-39	-0-	1242	2	7	9	N	6					84
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1588	2	13	9	N	12					96
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	2	4	9	N	4					100
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2175	2	10	9	N	9					109
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1912	2	9	9	N	8					117
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1829	2	11	9	N	10					127
08	2170	N	1503	-0-	-667	-0-	1492	2	11	9	N	10					137
09	1920	N	376	-0-	-1544	-0-	376	2			N	-0-					137
10	1829	N	203	-0-	-1626	-0-	203	2			N	-0-					137
11	1440	N	317	-0-	-1123	-0-	317	2			N	-0-					137
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1762	2	7	9	N	6					143

TOTAL GAS PROD: 16,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	360	1	2943	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1848	-0-	-1092	-0-	325	1	1523	2	N	-0-					-0-
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	360	1	3208	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2986	-0-	-194	-0-	348	1	2638	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2783	-0-	-503	-0-	360	1	2423	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2712	-0-	-468	-0-	360	1	2352	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2171	-0-	-1115	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2371	-0-	-915	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2002	-0-	-998	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2501	-0-	-199	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154

01	6076	X	5210	-0-	-866	-0-	348	1	4862	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4466	-0-	-546	-0-	314	1	4152	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	2844	-0-	-3108	-0-	348	1	2496	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5410	-0-	-350	-0-	337	1	5073	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	2057	-0-	-3895	-0-	348	1	1709	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3133	-0-	-1907	-0-	348	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	2720	-0-	-2240	-0-	348	1	2372	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4229	-0-	-1351	-0-	348	1	3881	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	2930	-0-	-2470	-0-	337	1	2593	2	N	-0-					-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	348	1	3188	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	1690	-0-	-2390	-0-	337	1	1353	2	N	-0-					-0-
*12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	348	1	4365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197

01	775	N	271	-0-	-504	-0-	271	2		N	-0-					-0-
02	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	2		N	-0-					-0-
03	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	2		N	-0-					-0-
04	3000	N	5201	-0-	2201	2201	5201	2		N	-0-					-0-
05	3100	N	5740	-0-	2640	4841	5740	2		N	-0-					-0-
06	3000	N	4075	-0-	1075	5916	4075	2		N	-0-					-0-
07	3100	N	3304	-0-	204	6120	3304	2		N	-0-					-0-
08	8755	X	2635	-0-	-6120	-0-	2635	2		N	-0-					-0-
09	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-					-0-
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-					-0-
*11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-					-0-
*12	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060

01	7471	X	5265	-0-	-2206	-0-	5265	2		N	-0-					-0-
02	6692	X	5066	-0-	-1626	-0-	5066	2		N	-0-					-0-
03	7409	X	5507	-0-	-1902	-0-	5507	2		N	-0-					-0-
04	7170	X	5204	-0-	-1966	-0-	5204	2		N	-0-					-0-
05	5611	X	5422	-0-	-189	-0-	5422	2		N	-0-					-0-
06	5430	X	5221	-0-	-209	-0-	5221	2		N	-0-					-0-
07	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	5206	2		N	-0-					-0-
08	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2		N	-0-					-0-
09	5250	X	5139	-0-	-111	-0-	5139	2		N	-0-					-0-
10	5425	X	5205	-0-	-220	-0-	5205	2		N	-0-					-0-
11	5220	X	4071	-0-	-1149	-0-	4071	2		N	-0-					-0-
12	5301	X	2074	-0-	-3227	-0-	2074	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	360	1	3239	2	N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	325	1	2673	2	N	-0-					-0-
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	360	1	2661	2	N	-0-					-0-
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	348	1	4387	2	N	-0-					-0-
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	360	1	2261	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	360	1	2079	2	N	-0-					-0-
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	360	1	2293	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2518	-0-	-86	-0-	360	1	2158	2	N	-0-					-0-
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	348	1	2476	2	N	-0-					-0-
10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	360	1	2254	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2499	-0-	-21	-0-	348	1	2151	2	N	-0-					-0-
*12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	360	1	4057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 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	6913	X	6075	-0-	-838	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6165	-0-	-79	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6792	-0-	-214	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6651	-0-	-129	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6208	-0-	-798	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6083	-0-	-517	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4192	-0-	-2628	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	2636	-0-	-4246	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	2428	-0-	-4232	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	3030	-0-	-3263	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4951	-0-	-1139	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8838	-0-	-493	-0-	8274	2	564	9	N	513	562	1			203
02	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	9595	2	636	9	N	578	588	1			193
03	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	10856	2	691	9	N	628	585	1			236
04	8970	X	4682	-0-	-4288	-0-	4405	2	277	9	N	252	196	1			292
05	11315	X	10720	-0-	-595	-0-	555	1	9556	2	N	554	575	1			271
							609	9									
06	11160	X	10083	-0-	-1077	-0-	537	1	8965	2	N	528	574	1			225
							581	9									
07	11532	X	10387	-0-	-1145	-0-	555	1	9240	2	N	538	572	1			191
							592	9									
08	11532	X	10166	-0-	-1366	-0-	555	1	9032	2	N	526	572	1			145
							579	9									
09	10380	X	10306	-0-	-74	-0-	520	1	9175	2	N	555	381	1			319
							611	9									
10	10726	X	9509	-0-	-1217	-0-	555	1	8394	2	N	509	578	1			250
							560	9									
11	10080	X	10026	-0-	-54	-0-	537	1	8843	2	N	587	575	1			262
							646	9									
12	10664	X	9998	-0-	-666	-0-	577	1	8807	2	N	558	581	1			239
							614	9									

TOTAL GAS PROD: 116,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,326

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5660	2	1	9	N	1			122
02	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-			122
03	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5704	2	1	9	N	1			123
04	5490 X	5448	-0-	-42	-0-	5447	2	1	9	N	1			124
05	5673 X	5519	-0-	-154	-0-	5519	2			N	-0-			124
06	5520 X	5110	-0-	-410	-0-	5109	2	1	9	N	1			125
07	5704 X	4923	-0-	-781	-0-	4923	2			N	-0-			125
08	5704 X	4803	-0-	-901	-0-	4803	2			N	-0-			125
09	5460 X	4482	-0-	-978	-0-	4482	2			N	-0-			125
10	5518 X	4469	-0-	-1049	-0-	4469	2			N	-0-			125
11	5100 X	3761	-0-	-1339	-0-	3760	2	1	9	N	1			126
12	4929 X	3708	-0-	-1221	-0-	3706	2	2	9	N	2			128

TOTAL GAS PROD: 58,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10323 X	9868	-0-	-455	-0-	9868	2			N	-0-			-0-
02	10360 X	9256	-0-	-1104	-0-	9256	2			N	-0-			-0-
03	11625 X	9660	-0-	-1965	-0-	9660	2			N	-0-			-0-
04	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2			N	-0-			-0-
05	11625 X	10978	-0-	-647	-0-	10978	2			N	-0-			-0-
06	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-			-0-
07	10261 X	10103	-0-	-158	-0-	10103	2			N	-0-			-0-
08	11966 X	9096	-0-	-2870	-0-	9096	2			N	-0-			-0-
09	11580 X	9077	-0-	-2503	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
10	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-			-0-
11	11010 X	10136	-0-	-874	-0-	10136	2			N	-0-			-0-
*12	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3994	2	87	9	N	79					135
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3649	2	79	9	N	72					207
03	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	3874	2	91	9	N	83	196	1			94
04	3960	X	3836	-0-	-124	-0-	3760	2	76	9	N	69					163
05	4123	X	3730	-0-	-393	-0-	3674	2	56	9	N	51					214
06	3990	X	3408	-0-	-582	-0-	3332	2	76	9	N	69	194	1			89
07	4123	X	3598	-0-	-525	-0-	3529	2	69	9	N	63					152
08	3968	X	3450	-0-	-518	-0-	3385	2	65	9	N	59					211
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3791	2	59	9	N	54	190	1			75
10	3720	X	1340	-0-	-2380	-0-	1332	2	8	9	N	7					82
*11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3525	2	97	9	N	88					170
12	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	3735	2	84	9	N	76	187	1			59

TOTAL GAS PROD: 42,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1742	-0-	-1141	-0-	360	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	981	-0-	-1623	-0-	325	1	656	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2272	-0-	-611	-0-	360	1	1912	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	1361	-0-	-1429	-0-	348	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	953	-0-	-783	-0-	360	1	593	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	887	-0-	-1303	-0-	360	1	527	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	360	-0-	-1903	-0-	360	1			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	360	1	855	2	N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	348	1	1579	2	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	360	1	240	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	611	-0-	-559	-0-	348	1	263	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7159	-0-	-1304	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
02	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
03	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
04	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9748	-0-	-854	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9317	-0-	-943	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9261	-0-	-1341	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8354	-0-	-1380	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7030	-0-	-2390	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9235	-0-	-499	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8436	-0-	-894	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7975	-0-	-1294	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	360	1	2500	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2511	-0-	-149	-0-	325	1	2186	2	N	-0-			-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	360	1	2387	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2667	-0-	-93	-0-	348	1	2319	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	360	1	2407	2	N	-0-			-0-
06	2670	N	2647	-0-	-23	-0-	360	1	2287	2	N	-0-			-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
08	2759	N	2249	-0-	-510	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
09	2640	N	2150	-0-	-490	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
10	2170	N	1340	-0-	-830	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
11	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
12	2232	N	1636	-0-	-596	-0-	1636	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2111	-0-	-2446	-0-	348	1	1763	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	1470	-0-	-2646	-0-	314	1	1156	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	1920	-0-	-2637	-0-	348	1	1572	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	1583	-0-	-1897	-0-	337	1	1246	2	N	-0-			-0-
05	2232	X	2007	-0-	-225	-0-	348	1	1659	2	N	-0-			-0-
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	348	1	2291	2	N	-0-			-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	348	1	2796	2	N	-0-			-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	348	1	3274	2	N	-0-			-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	337	1	2957	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2469	-0-	-662	-0-	348	1	2121	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2940	-0-	-570	-0-	2940	2			N	-0-			-0-
12	3627	X	3019	-0-	-608	-0-	348	1	2671	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3829	-0-	-697	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	3696	-0-	-954	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	2848	-0-	-1652	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	3346	-0-	-1304	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	2058	-0-	-1932	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	1289	-0-	-2834	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	87	-0-	-3602	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
*12	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 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	2945 X	2810	-0-	-135	-0-	348	1	2436	2	N	24					101
						26	9									
02	2660 X	2463	-0-	-197	-0-	314	1	2124	2	N	23					124
						25	9									
03	2945 X	2907	-0-	-38	-0-	348	1	2530	2	N	26					150
						29	9									
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	337	1	2407	2	N	22					172
						24	9									
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	348	1	2624	2	N	26					198
						29	9									
06	2820 N	2575	-0-	-245	-0-	348	1	2204	2	N	21					219
						23	9									
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	348	1	2244	2	N	19	192	1			46
						21	9									
08	2945 N	2890	-0-	-55	-0-	348	1	2519	2	N	21					67
						23	9									
09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	337	1	2530	2	N	23					90
						25	9									
10	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	348	1	2442	2	N	21					111
						23	9									
11	2790 N	2205	-0-	-585	-0-	337	1	1850	2	N	16					127
						18	9									
12	2945 N	2164	-0-	-781	-0-	348	1	1797	2	N	17					144
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 32,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

FEHMER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1248	-0-	-178	-0-	1222	2	26	9	N	24					101
02	1288 N	1232	-0-	-56	-0-	1192	2	40	9	N	36					137
03	1302 N	1108	-0-	-194	-0-	1084	2	24	9	N	22					159
04	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1156	2	25	9	N	23					182
05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2772	2	50	9	N	45	191	1			36
06	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2803	2	28	9	N	25					61
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2245	2	32	9	N	29					90
08	2573 N	2131	-0-	-442	-0-	2085	2	46	9	N	42					132
09	2490 N	1153	-0-	-1337	-0-	1135	2	18	9	N	16					148
10	2263 N	1099	-0-	-1164	-0-	1076	2	23	9	N	21					169
11	2070 N	908	-0-	-1162	-0-	884	2	24	9	N	22					191
*12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1159	2	69	9	N	63	192	1			62

TOTAL GAS PROD: 19,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11493	-0-	-3511	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	10862	-0-	-2690	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12955	-0-	-1522	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	13456	-0-	-314	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13949	-0-	-280	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
06	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
07	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	10820	-0-	-3130	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11705	-0-	-1795	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
10	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	5476	-0-	-7964	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
*12	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	21075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801

01	682	N	349	-0-	-333	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	806	N	440	-0-	-366	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	840	N	365	-0-	-475	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	744	N	360	-0-	-384	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

01	524	X	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	N	3					113
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	657	2	25	9	N	23					136
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					136
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	889	2	55	9	N	50					186
05	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1549	2	42	9	N	38					224
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1535	2	29	9	N	26	189	1			61
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1533	2	39	9	N	35					96
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1639	2	41	9	N	37					133
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1587	2	39	9	N	35					168
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1543	2	42	9	N	38					206
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1450	2	42	9	N	38					244
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1448	2	39	9	N	35	179	1			100

TOTAL GAS PROD: 15,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10540 X	9148	-0-	-1392	-0-	9148	2		N	-0-			-0-
02	9184 X	8459	-0-	-725	-0-	8459	2		N	-0-			-0-
03	10726 X	10634	-0-	-92	-0-	10634	2		N	-0-			-0-
04	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2		N	-0-			-0-
05	10726 X	10711	-0-	-15	-0-	10711	2		N	-0-			-0-
06	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2		N	-0-			-0-
07	10633 X	10410	-0-	-223	-0-	10410	2		N	-0-			-0-
08	10788 X	9419	-0-	-1369	-0-	9419	2		N	-0-			-0-
09	10440 X	9591	-0-	-849	-0-	9591	2		N	-0-			-0-
10	10726 X	10556	-0-	-170	-0-	10556	2		N	-0-			-0-
11	10380 X	9376	-0-	-1004	-0-	9376	2		N	-0-			-0-
12	10416 X	10178	-0-	-238	-0-	10178	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150

01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	15491	-0-	-2799	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	13459	-0-	-3061	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	15207	-0-	-3083	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	15497	-0-	-133	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	15034	-0-	-1117	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13990	-0-	-1010	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14306	-0-	-915	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	11693	-0-	-4334	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	13478	-0-	-2032	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	9372	-0-	-5663	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
*11	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
*12	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3367	-0-	-198	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3024	-0-	-196	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3296	-0-	-34	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2779	-0-	-491	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1996	-0-	-1352	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1834	-0-	-1576	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1528	-0-	-1772	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1538	-0-	-1531	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	538	-0-	-2252	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	974	-0-	-1010	-0-	974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6742	-0-	-1721	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6995	-0-	-649	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	5754	-0-	-2399	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	5279	-0-	-2611	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7182	-0-	-568	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5616	-0-	-1884	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
09	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8034	-0-	-1452	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7203	-0-	-1977	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8321	-0-	-1165	-0-	8321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1561	-0-	-91	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1711	-0-	-180	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	446	-0-	-1384	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1905	-0-	-15	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	1773	-0-	-986	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1879	-0-	-791	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1864	-0-	-895	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2116	2	78	9	N	71	196	1			81
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1913	2	68	9	N	62					143
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1830	2	54	9	N	49					192
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1180	2	23	9	N	21					213
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1452	2	28	9	N	25	189	1			49
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1206	2	22	9	N	20					69
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	619	2	8	9	N	7					76
08	713	N	360	-0-	-353	-0-	287	2	73	9	N	66					142
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1370	2	24	9	N	22					164
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2360	2	39	9	N	35					199
*11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2146	2	98	9	N	89	194	1			94
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2292	2	31	9	N	28					122

TOTAL GAS PROD: 19,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	952	2	37	9	N	34					195
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	836	2	32	9	N	29					224
03	992	N	927	-0-	-65	-0-	893	2	34	9	N	31					255
04	960	N	838	-0-	-122	-0-	816	2	22	9	N	20	194	1			81
05	961	N	783	-0-	-178	-0-	763	2	20	9	N	18					99
06	900	N	755	-0-	-145	-0-	732	2	23	9	N	21					120
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	766	2	12	9	N	11					131
08	775	N	101	-0-	-674	-0-	100	2	1	9	N	1					132
09	750	N	13	-0-	-737	-0-	3	2	10	9	N	9					141
10	775	N	6	-0-	-769	-0-	6	2			N	-0-					141
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					141
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2036	-0-	-3141	-0-	200	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3824	-0-	-852	-0-	181	1	3643	2	N	-0-					-0-
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	200	1	4876	2	N	-0-					-0-
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	194	1	4367	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	200	1	4031	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4004	-0-	-736	-0-	200	1	3804	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4598	-0-	-300	-0-	837	1	3761	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	837	1	3572	2	N	-0-					-0-
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	837	1	3871	2	N	-0-					-0-
10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	837	1	4572	2	N	-0-					-0-
*11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	810	1	3834	2	N	-0-					-0-
*12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	837	1	4088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	38	-0-	-334	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	476	N	285	-0-	-191	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1356	-0-	-3232	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1338	-0-	-986	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1708	-0-	-865	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
05	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
07	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6764	-0-	-645	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6890	-0-	-280	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	5943	-0-	-2303	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5386	-0-	-2594	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	4885	-0-	-3361	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4192	-0-	-904	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5436	-0-	-330	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4617	-0-	-633	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4475	-0-	-950	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	4285	-0-	-3713	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	1861	-0-	-5879	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4770	-0-	-1430	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3538	-0-	-1082	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
*12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1893	-0-	-1052	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2444	-0-	-300	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2355	-0-	-585	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2040	-0-	-570	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1704	-0-	-993	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1424	-0-	-1552	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1354	-0-	-1526	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2018	-0-	-958	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1715	-0-	-325	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
*12	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-			-0-
02	11928	X	2771	-0-	-9157	-0-	314	1	2457	2	N	-0-			-0-
03	12958	X	2588	-0-	-10370	-0-	348	1	2240	2	N	-0-			-0-
04	11880	X	3892	-0-	-7988	-0-	337	1	3555	2	N	-0-			-0-
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	348	1	3413	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2434	-0-	-536	-0-	348	1	2086	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	1472	-0-	-1597	-0-	348	1	1124	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	586	-0-	-3444	-0-	348	1	238	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	831	-0-	-3069	-0-	337	1	494	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	1206	-0-	-2545	-0-	348	1	858	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			-0-
12	1457	X	348	-0-	-1109	-0-	348	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229

01	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-			204
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	272	2			N	-0-			204
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-			204
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			204
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1			205
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			205
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			205
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			205
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			205
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			205
11	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-			205
12	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-			205

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410

01	2666	N	2421	-0-	-245	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
02	2184	N	1773	-0-	-411	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
03	2201	N	1583	-0-	-618	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
04	2340	N	2041	-0-	-299	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
08	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
09	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
11	2130	N	2056	-0-	-74	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
12	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2044	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	713	-0-	-155	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3700	-0-	700	700	3700	2			N	-0-					-0-
*12	2683	N	1983	-0-	-700	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	980	N	962	-0-	-18	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 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	6665	X	3580	-0-	-3085	-0-	348	1	2703	2	N	481	384	1			217
							529	9									
02	6020	X	3438	-0-	-2582	-0-	314	1	2628	2	N	451	587	1			81
							496	9									
03	6665	X	3630	-0-	-3035	-0-	348	1	2751	2	N	483	389	1			175
							531	9									
04	3540	X	3299	-0-	-241	-0-	337	1	2480	2	N	438	395	1			218
							482	9									
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	348	1	3151	2	N	486	578	1			126
							535	9									
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	348	1	2695	2	N	623	573	1			176
							685	9									
07	3813	X	2753	-0-	-1060	-0-	348	1	2030	2	N	341	383	1			134
							375	9									
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	348	1	3232	2	N	482	560	1			56
							530	9									
09	3900	X	2039	-0-	-1861	-0-	337	1	1359	2	N	312	191	1			177
							343	9									
10	4030	X	1463	-0-	-2567	-0-	348	1	909	2	N	187	194	1			170
							206	9									
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	300	194	1			276
12	4123	X	2414	-0-	-1709	-0-	348	1	1364	2	N	638	764	1			150
							702	9									

TOTAL GAS PROD: 34,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,222

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291 X	9113	-0-	-5178	-0-	837	1	8268	2	N	7	43	1			136
						8	9									
02	12908 X	8530	-0-	-4378	-0-	756	1	7774	2	N	-0-					136
03	10354 X	9597	-0-	-757	-0-	837	1	8759	2	N	1					137
						1	9									
04	12480 X	11004	-0-	-1476	-0-	810	1	10194	2	N	-0-					137
05	12896 X	8912	-0-	-3984	-0-	837	1	8074	2	N	1					138
						1	9									
06	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	837	1	8742	2	N	-0-					138
07	9610 X	9215	-0-	-395	-0-	837	1	8378	2	N	-0-					138
08	11377 X	9129	-0-	-2248	-0-	837	1	8292	2	N	-0-					138
09	11010 X	8441	-0-	-2569	-0-	810	1	7631	2	N	-0-					138
10	9889 X	8752	-0-	-1137	-0-	837	1	7915	2	N	-0-					138
11	9570 X	8264	-0-	-1306	-0-	810	1	7454	2	N	-0-					138
12	9207 X	8262	-0-	-945	-0-	837	1	7425	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 108,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066

01	1798 X	1002	-0-	-796	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	1456 X	820	-0-	-636	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	849	-0-	-453	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	960 N	774	-0-	-186	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	839	-0-	-618	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	1050 N	766	-0-	-284	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	899 N	740	-0-	-159	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	810 N	661	-0-	-149	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	806 N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448

01	3348 X	2484	-0-	-864	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	2946	-0-	-302	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	3247	-0-	-349	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	2941	-0-	-539	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3130	-0-	-125	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3436	-0-	-36	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3060	-0-	-412	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
*11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3638	-0-	-82	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	133	2	1	9	N	1					155
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					155
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					155
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1					156
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					156
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					156
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3					159
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					159
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					159
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					159
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					159
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	2653	-0-	-20969	-0-	360	1	2293	2	N	-0-					-0-
02	43699	X	43699	-0-	-0-	-0-	325	1	43374	2	N	-0-					-0-
03	33722	X	33722	-0-	-0-	-0-	360	1	33362	2	N	-0-					-0-
04	28910	X	28910	-0-	-0-	-0-	348	1	28562	2	N	-0-					-0-
05	27899	X	27899	-0-	-0-	-0-	360	1	27539	2	N	-0-					-0-
06	25702	X	25702	-0-	-0-	-0-	360	1	25342	2	N	-0-					-0-
07	25347	X	25347	-0-	-0-	-0-	360	1	24987	2	N	-0-					-0-
08	25435	X	25435	-0-	-0-	-0-	360	1	25075	2	N	-0-					-0-
09	27870	X	24038	-0-	-3832	-0-	348	1	23690	2	N	-0-					-0-
10	27900	X	21376	-0-	-6524	-0-	360	1	21016	2	N	-0-					-0-
11	25710	X	24725	-0-	-985	-0-	348	1	24377	2	N	-0-					-0-
12	25420	X	19229	-0-	-6191	-0-	360	1	18869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2439	2	120	9	N	109					253
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2080	2	54	9	N	49	193	1			109
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2246	2	112	9	N	102					211
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2067	2	103	9	N	94	189	1			116
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1904	2	67	9	N	61					177
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1432	2	68	9	N	62					239
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1913	2	76	9	N	69	184	1			124
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1849	2	99	9	N	90					214
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1834	2	79	9	N	72					286
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2008	2	92	9	N	84	196	1			174
*11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1985	2	92	9	N	84					258
*12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2032	2	89	9	N	81	193	1			146

TOTAL GAS PROD: 24,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3718	2	26	9	N	24					121
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3454	2	68	9	N	62					183
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3578	2	11	9	N	10					193
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3492	2	34	9	N	31	187	1			37
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4083	2	42	9	N	38					75
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3327	2	37	9	N	34					109
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3943	2	52	9	N	47					156
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3704	2	25	9	N	23	156	1			23
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3060	2	13	9	N	12					35
10	2356	X	1379	-0-	-977	-0-	1379	2			N	-0-					35
11	2280	X	1212	-0-	-1068	-0-	1210	2	2	9	N	2					37
*12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7240	2	79	9	N	72					109

TOTAL GAS PROD: 42,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870

01	12400	X	10031	-0-	-2369	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9755	-0-	-1445	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12191	-0-	-209	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
04	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12425	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	9541	-0-	-2704	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11318	-0-	-472	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11664	-0-	-519	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10713	-0-	-2121	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10749	-0-	-1671	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
10	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9504	-0-	-1806	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10746	-0-	-910	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764

01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	586	-0-	-730	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	707	-0-	-316	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	156	-0-	-324	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	763	-0-	-570	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 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	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5098	2	83	9	N	75	193	1			90
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3604	2	40	9	N	36					126
03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3699	2	26	9	N	24					150
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3709	2	30	9	N	27					177
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3958	2	39	9	N	35					212
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3555	2	11	9	N	10					222
07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4953	2	70	9	N	64	187	1			99
08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4018	2	9	9	N	8					107
09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3672	2	32	9	N	29					136
10	2883 X	1740	-0-	-1143	-0-	1710	2	30	9	N	27					163
*11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2977	2	32	9	N	29					192
*12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3032	2	34	9	N	31	182	1			41

TOTAL GAS PROD: 44,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076

01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
02	3836 X	2233	-0-	-1603	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	2690	-0-	-1630	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	4274	-0-	-190	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	3610	-0-	-1009	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	3187	-0-	-1283	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
10	4278 X	3563	-0-	-715	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	3324	-0-	-816	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	3639	-0-	-639	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200

01	4681 X	2582	-0-	-2099	-0-	360	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	4228 X	3430	-0-	-798	-0-	325	1	3105	2	N	-0-					-0-
03	4619 X	4453	-0-	-166	-0-	360	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	4320 X	3611	-0-	-709	-0-	348	1	3263	2	N	-0-					-0-
05	4464 X	3338	-0-	-1126	-0-	360	1	2978	2	N	-0-					-0-
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	360	1	3968	2	N	-0-					-0-
07	4464 X	3583	-0-	-881	-0-	348	1	3235	2	N	-0-					-0-
08	4464 X	3316	-0-	-1148	-0-	348	1	2968	2	N	-0-					-0-
09	4320 X	3268	-0-	-1052	-0-	348	1	2920	2	N	-0-					-0-
10	4464 X	3219	-0-	-1245	-0-	348	1	2871	2	N	-0-					-0-
11	4320 X	2955	-0-	-1365	-0-	337	1	2618	2	N	-0-					-0-
12	3596 X	3413	-0-	-183	-0-	348	1	3065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1243	2	24	9	N	22					108
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	1408	2	25	9	N	23					131
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1355	2	26	9	N	24					155
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1373	2	25	9	N	23					178
05	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1391	2	22	9	N	20					198
06	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1191	2	21	9	N	19					217
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1374	2	28	9	N	25	187	1			55
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1859	2	23	9	N	21					76
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					76
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1603	2	12	9	N	11					87
11	1830	N	1011	-0-	-819	-0-	992	2	19	9	N	17					104
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	N	22					126

TOTAL GAS PROD: 17,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1180	-0-	-153	-0-	1160	2	20	9	N	18					134
02	1288	N	1022	-0-	-266	-0-	1007	2	15	9	N	14					148
03	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1109	2	20	9	N	18					166
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1132	2	18	9	N	16					182
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1095	2	18	9	N	16					198
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1495	2	17	9	N	15					213
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8	186	1			35
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	N	11					46
09	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	1178	2	17	9	N	15					61
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1100	2	15	9	N	14					75
11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1112	2	18	9	N	16					91
12	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1115	2	12	9	N	11					102

TOTAL GAS PROD: 13,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	744	-0-	-488	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1078	-0-	-242	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	815	-0-	-565	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	406	-0-	-1020	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	810	N	464	-0-	-346	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	643	-0-	-887	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19375	X	18077	-0-	-1298	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	13860	-0-	-3192	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	10947	-0-	-7777	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	10333	-0-	-7787	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	14251	-0-	-4473	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	11896	-0-	-5594	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14770	-0-	-575	-0-	360	1	14410	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	11903	-0-	-2357	-0-	360	1	11543	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	10439	-0-	-3361	-0-	360	1	10079	2	N	-0-					-0-
10	14756	X	12148	-0-	-2608	-0-	360	1	11788	2	N	-0-					-0-
11	14280	X	6394	-0-	-7886	-0-	348	1	6046	2	N	-0-					-0-
12	14756	X	2085	-0-	-12671	-0-	360	1	1725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	961	-0-	-149	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	546	-0-	-570	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	720	N	21	-0-	-699	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	2			N	-0-					29
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	6					35
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					35
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1051	2	30	9	N	27					62
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	2	4	9	N	4					66
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	665	2	18	9	N	16					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					87
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					87
09	690	N	65	-0-	-625	-0-	65	2			N	-0-					87
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	539	2	26	9	N	24					111
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					111
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089

01	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5010	2	183	9	N	166	196	1			154
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5225	2	182	9	N	165	197	1			122
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6014	2	208	9	N	189	196	1			115
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5534	2	172	9	N	156	196	1			75
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5527	2	179	9	N	163					238
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5316	2	176	9	N	160	191	1			207
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5546	2	173	9	N	157	193	1			171
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5666	2	168	9	N	153	188	1			136
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5303	2	158	9	N	144	190	1			90
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4080	2	143	9	N	130					220
*11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3857	2	134	9	N	122	192	1			150
*12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4034	2	88	9	N	80	186	1			44

TOTAL GAS PROD: 63,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,785

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866

01	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	224	N	12	-0-	-212	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	360	N	65	-0-	-295	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, L. Z. WELL #: 1 RRCID -> 184085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17575 PERF.12335 - 17575

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					41
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		21	-0-	21	21	6	2	15	9	N	14					55
04	T. A.		201	-0-	201	222	188	2	13	9	N	12					67
05	T. A.		17	-0-	17	239	4	2	13	9	N	12					79
06	T. A.		17	-0-	17	256	3	2	14	9	N	13					92
07	T. A.		2320	-0-	2320	2576	348	1	1842	2	N	118					210
							130	9									
08	T. A.		1841	-0-	1841	4417	348	1	1390	2	N	94	184	1			120
							103	9									
09	7271	X	2854	-0-	-4417	-0-	348	1	2320	2	N	169	193	1			96
							186	9									
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	348	1	2045	2	N	175					271
							193	9									
*11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	337	1	1874	2	N	158	192	1			237
							174	9									
12	2883	N	2420	-0-	-463	-0-	348	1	1899	2	N	157	198	1			196
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 14,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521

01	2356	N	2072	-0-	-284	-0-	1882	2	190	9	N	173	190	1			221
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1582	2	158	9	N	144	191	1			174
03	2325	N	1706	-0-	-619	-0-	1583	2	123	9	N	112	190	1			96
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	1898	2	239	9	N	217	192	1			121
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2041	2	278	9	N	253	183	1			191
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1846	2	160	9	N	145	190	1			146
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1709	2	127	9	N	115	181	1			80
08	2325	N	1954	-0-	-371	-0-	1800	2	154	9	N	140					220
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1779	2	190	9	N	173	191	1			202
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1794	2	160	9	N	145	189	1			158
11	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1628	2	157	9	N	143					301
12	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1759	2	187	9	N	170	386	1			85

TOTAL GAS PROD: 23,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293

01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1251	2	110	9	N	100	189	1			97
02	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1085	2	85	9	N	77					174
03	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1195	2	97	9	N	88					262
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1186	2	89	9	N	81	190	1			153
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1204	2	77	9	N	70					223
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1137	2	83	9	N	75					298
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	783	2	44	9	N	40	188	1			150
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1228	2	94	9	N	85					235
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1131	2	85	9	N	77					312
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1085	2	74	9	N	67	193	1			186
11	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	1059	2	83	9	N	75					261
12	1271	N	905	-0-	-366	-0-	859	2	46	9	N	42	190	1			113

TOTAL GAS PROD: 14,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	10597	-0-	-5616	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
02	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	18202	2			N	-0-					-0-
03	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
04	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
05	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	17493	2			N	-0-					-0-
06	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	16625	-0-	-177	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	16079	-0-	-723	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	15537	-0-	-1653	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	10687	-0-	-6797	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
*11	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	14221	-0-	-2395	-0-	14221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	3898	2	265	9	N	241	381	1			61
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3544	2	229	9	N	208	199	1			70
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3936	2	250	9	N	227	195	1			102
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3797	2	238	9	N	216	190	1			128
05	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	3915	2	237	9	N	215	194	1			149
06	4050	X	3959	-0-	-91	-0-	3739	2	220	9	N	200	184	1			165
07	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	3841	2	227	9	N	206	193	1			178
08	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	3694	2	220	9	N	200	182	1			196
09	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3434	2	199	9	N	181	192	1			185
10	3999	X	3550	-0-	-449	-0-	3342	2	208	9	N	189	194	1			180
11	3870	X	3801	-0-	-69	-0-	3581	2	220	9	N	200	194	1			186
12	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	3383	2	222	9	N	202	195	1			193

TOTAL GAS PROD: 46,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,485

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	881	-0-	-1537	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2148	-0-	-932	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2151	-0-	-1259	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1677	-0-	-1623	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	935	-0-	-1452	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2028	-0-	-359	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	97	-0-	-2042	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2722	-0-	-368	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2178	-0-	-1015	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1841	-0-	-1249	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	859	-0-	-1962	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-1725	-0-	414	2			N	-0-					70
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					70
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	518	2	3	9	N	3					73
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					73
05	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					73
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	523	2	7	9	N	6					79
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4					83
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	463	2	2	9	N	2					85
09	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	2			N	-0-					85
10	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					85
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					85
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 5,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	224	N	93	-0-	-131	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-3797	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	422	-0-	-1286	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	634	-0-	-637	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	870	X	515	-0-	-355	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	570	N	373	-0-	-197	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 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	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5248	2	108	9	N	98	195	1			86
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3982	2	88	9	N	80					166
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5095	2	110	9	N	100					266
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4788	2	81	9	N	74	197	1			143
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4723	2	80	9	N	73					216
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4552	2	100	9	N	91	189	1			118
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3982	2	101	9	N	92	181	1			29
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3922	2	74	9	N	67					96
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3998	2	74	9	N	67					163
10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3858	2	62	9	N	56	192	1			27
*11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3626	2	65	9	N	59					86
*12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2857	2	67	9	N	61					147

TOTAL GAS PROD: 51,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4288	-0-	-542	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4288	-0-	-542	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4043	-0-	-700	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3755	-0-	-565	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3550	-0-	-914	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3460	-0-	-830	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	20636	-0-	-2738	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	17774	-0-	-3338	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	20527	-0-	-2909	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	19551	-0-	-849	-0-	19551	2			N	-0-					-0-
05	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	21238	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	19429	-0-	-551	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	19846	-0-	-676	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	20410	-0-	-825	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	19532	-0-	-1018	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	19251	-0-	-1984	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	19667	-0-	-73	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	18893	-0-	-1505	-0-	18893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5501	-0-	-854	-0-	360	1	5141	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5017	-0-	-723	-0-	325	1	4692	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5801	-0-	-368	-0-	360	1	5441	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5234	-0-	-256	-0-	348	1	4886	2	N	-0-					-0-
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	360	1	5232	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4999	-0-	-611	-0-	360	1	4639	2	N	-0-					-0-
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	360	1	5482	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4261	-0-	-1536	-0-	348	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4181	-0-	-1219	-0-	348	1	3833	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4521	-0-	-1307	-0-	348	1	4173	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	2714	-0-	-2926	-0-	337	1	2377	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4856	-0-	-972	-0-	348	1	4508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5725	-0-	-382	-0-	5378	2	347	9	N	315	195	1			210
02	5516	X	5332	-0-	-184	-0-	5028	2	304	9	N	276	196	1			290
03	5952	X	5072	-0-	-880	-0-	4775	2	297	9	N	270	388	1			172
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	5991	2	331	9	N	301	386	1			87
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5674	2	308	9	N	280	194	1			173
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5655	2	293	9	N	266	193	1			246
07	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	5852	2	276	9	N	251	387	1			110
08	6541	X	6008	-0-	-533	-0-	5696	2	312	9	N	284	189	1			205
09	6330	X	5781	-0-	-549	-0-	5496	2	285	9	N	259	194	1			270
10	6138	X	5611	-0-	-527	-0-	5348	2	263	9	N	239	378	1			131
11	5940	X	5580	-0-	-360	-0-	5298	2	282	9	N	256	197	1			190
12	6138	X	5428	-0-	-710	-0-	5155	2	273	9	N	248	380	1			58

TOTAL GAS PROD: 68,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,245

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	8102	-0-	-6313	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	9926	-0-	-3094	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	11863	-0-	-2552	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
04	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
05	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
06	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
07	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12635	-0-	-881	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	6604	-0-	-8726	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	8442	-0-	-7802	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	15672	-0-	-48	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	8896	-0-	-7348	-0-	8896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1576	-0-	-36	-0-	1541	2	35	9	N	32	191	1			36
02	1428	N	1339	-0-	-89	-0-	1319	2	20	9	N	18					54
03	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1523	2	14	9	N	13					67
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1498	2	21	9	N	19					86
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1516	2	24	9	N	22					108
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1455	2	20	9	N	18					126
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1511	2	19	9	N	17					143
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1502	2	42	9	N	38					181
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					181
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	2	10	9	N	9					190
11	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1466	2	19	9	N	17					207
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1588	2	24	9	N	22	193	1			36

TOTAL GAS PROD: 18,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419

01	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	348	1	26548	2	N	-0-					-0-
02	24780	X	23426	-0-	-1354	-0-	314	1	23112	2	N	-0-					-0-
03	28086	X	25588	-0-	-2498	-0-	348	1	25240	2	N	-0-					-0-
04	27180	X	24429	-0-	-2751	-0-	337	1	24092	2	N	-0-					-0-
05	28086	X	26374	-0-	-1712	-0-	348	1	26026	2	N	-0-					-0-
06	26040	X	24583	-0-	-1457	-0-	348	1	24235	2	N	-0-					-0-
07	25947	X	24779	-0-	-1168	-0-	348	1	24431	2	N	-0-					-0-
08	26381	X	25531	-0-	-850	-0-	348	1	25183	2	N	-0-					-0-
09	25530	X	24528	-0-	-1002	-0-	337	1	24191	2	N	-0-					-0-
10	26381	X	25058	-0-	-1323	-0-	348	1	24710	2	N	-0-					-0-
11	24720	X	23731	-0-	-989	-0-	337	1	23394	2	N	-0-					-0-
12	25544	X	24724	-0-	-820	-0-	348	1	24376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547

01	22413	X	21588	-0-	-825	-0-	21588	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	17352	-0-	-1772	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	18876	-0-	-2979	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	20703	-0-	-447	-0-	20703	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	15477	-0-	-6378	-0-	15477	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19484	-0-	-1396	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
07	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	18013	-0-	-3377	-0-	18013	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	18792	-0-	-1908	-0-	18792	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	14777	-0-	-5342	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
*11	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	16370	-0-	-3222	-0-	16370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 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	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	3709	2	22	9	N	20					164
02	3528	X	3296	-0-	-232	-0-	3276	2	20	9	N	18					182
03	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	3766	2	25	9	N	23					205
04	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3555	2	17	9	N	15	189	1			31
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3741	2	21	9	N	19					50
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3701	2	15	9	N	14					64
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3813	2	17	9	N	15					79
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3825	2	34	9	N	31					110
09	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	3713	2			N	-0-					110
10	3844	X	3830	-0-	-14	-0-	3818	2	12	9	N	11					121
11	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	3672	2	21	9	N	19					140
12	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3751	2	18	9	N	16					156

TOTAL GAS PROD: 44,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4003	2	212	9	N	193	192	1			147
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2095	2	92	9	N	84	197	1			34
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3223	2	169	9	N	154					188
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2937	2	128	9	N	116	189	1			115
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2968	2	147	9	N	134					249
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5060	2	175	9	N	159	189	1			219
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4052	2	163	9	N	148	190	1			177
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5007	2	172	9	N	156	188	1			145
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4683	2	184	9	N	167	192	1			120
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2481	2	112	9	N	102					222
*11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2202	2	107	9	N	97	186	1			133
*12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1698	2	39	9	N	35					168

TOTAL GAS PROD: 42,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1007	2	45	9	N	41					159
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	886	2	29	9	N	26					185
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1059	2	37	9	N	34					219
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	986	2	25	9	N	23	189	1			53
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1008	2	23	9	N	21					74
06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	959	2	20	9	N	18					92
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1013	2	25	9	N	23					115
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	N	20					135
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	990	2	25	9	N	23					158
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1022	2	25	9	N	23					181
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	919	2	29	9	N	26					207
12	1054	N	980	-0-	-74	-0-	949	2	31	9	N	28	192	1			43

TOTAL GAS PROD: 12,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	897	-0-	-95	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1247	-0-	-117	-0-	1215	2	32	9	N	29					149
02	1176	N	1160	-0-	-16	-0-	1134	2	26	9	N	24					173
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1249	2	30	9	N	27					200
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1212	2	29	9	N	26					226
05	1271	N	984	-0-	-287	-0-	981	2	3	9	N	3					229
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1342	2	23	9	N	21					250
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1283	2	23	9	N	21	192	1			79
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1228	2	22	9	N	20					99
09	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	1188	2	20	9	N	18					117
10	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1157	2	24	9	N	22					139
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1174	2	23	9	N	21					160
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1204	2	24	9	N	22					182

TOTAL GAS PROD: 14,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400

01	8556	X	2470	-0-	-6086	-0-	360	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	3752	-0-	-3976	-0-	325	1	3427	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	4697	-0-	-3549	-0-	360	1	4337	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	4176	-0-	-3714	-0-	348	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6075	-0-	-2078	-0-	360	1	5715	2	N	-0-					-0-
06	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	360	1	8895	2	N	-0-					-0-
07	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	360	1	7595	2	N	-0-					-0-
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	360	1	6690	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	348	1	9552	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	8747	-0-	-832	-0-	360	1	8387	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	7340	-0-	-1930	-0-	348	1	6992	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	7464	-0-	-2766	-0-	360	1	7104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150

01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4823	-0-	-1981	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	3317	-0-	-4371	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	3824	-0-	-3616	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4158	-0-	-2321	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	2958	-0-	-2202	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3604	-0-	-1728	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1527	-0-	-2493	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	1544	-0-	-2610	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2876	-0-	-937	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1022	-0-	-2295	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2207	-0-	-789	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	1803	-0-	-1514	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
04	2100 X	757	-0-	-1343	-0-	757	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	656	-0-	-1793	-0-	656	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
07	2449 X	1737	-0-	-712	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
08	1798 X	1207	-0-	-591	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
09	3030 X	567	-0-	-2463	-0-	567	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	1973	-0-	-1158	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	640	-0-	-2390	-0-	640	2		N	-0-			-0-
12	1736 X	1694	-0-	-42	-0-	1694	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
03	2325 X	2167	-0-	-158	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	1983	-0-	-507	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
05	2573 X	2255	-0-	-318	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
06	2100 X	2075	-0-	-25	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
07	2170 X	2114	-0-	-56	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
08	2263 X	2062	-0-	-201	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
09	2190 X	2120	-0-	-70	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
10	2263 X	2163	-0-	-100	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
*11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
12	2201 X	1911	-0-	-290	-0-	1911	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 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	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2		N	-0-			-0-
02	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2		N	-0-			-0-
03	6417 X	5423	-0-	-994	-0-	5423	2		N	-0-			-0-
04	9960 X	5763	-0-	-4197	-0-	5763	2		N	-0-			-0-
05	10292 X	5027	-0-	-5265	-0-	5027	2		N	-0-			-0-
06	9960 X	6607	-0-	-3353	-0-	6607	2		N	-0-			-0-
07	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2		N	-0-			-0-
08	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2		N	-0-			-0-
09	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2		N	-0-			-0-
10	8587 X	7132	-0-	-1455	-0-	7132	2		N	-0-			-0-
11	8310 X	6560	-0-	-1750	-0-	6560	2		N	-0-			-0-
12	8587 X	4830	-0-	-3757	-0-	4830	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					35
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					35
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					35
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	N	5					40
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	300	2	34	9	N	31					71
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	N	9					80
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8					88
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	275	2	4	9	N	4					92
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					92
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	176	2	8	9	N	7					99
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					99
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	475	2	12	9	N	11					156
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9					165
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	485	2	12	9	N	11					176
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	N	8					184
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	507	2	10	9	N	9					193
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	N	7					200
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	N	4	177	1			27
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	490	2	8	9	N	7					34
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	457	2	7	9	N	6					40
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	432	2	7	9	N	6					46
11	480	N	99	-0-	-381	-0-	99	2			N	-0-					46
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	780	2	13	9	N	12					58

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1933	-0-	-516	-0-	320	1	1612	2	N	1					179
							1	9									
02	2212	X	1957	-0-	-255	-0-	289	1	1666	2	N	2					181
							2	9									
03	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	320	1	1850	2	N	1					182
							1	9									
04	2250	X	1914	-0-	-336	-0-	310	1	1601	2	N	3					185
							3	9									
05	2325	X	1729	-0-	-596	-0-	320	1	1408	2	N	1					186
							1	9									
06	2100	X	1939	-0-	-161	-0-	320	1	1618	2	N	1					187
							1	9									
07	2170	X	2001	-0-	-169	-0-	360	1	1639	2	N	2					189
							2	9									
08	2170	X	2033	-0-	-137	-0-	360	1	1673	2	N	-0-					189
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	360	1	1650	2	N	2					191
							2	9									
10	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	360	1	1553	2	N	1					192
							1	9									
11	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	348	1	1518	2	N	3					195
							3	9									
12	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	360	1	1640	2	N	2					197
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	5619	-0-	-2286	-0-	348	1	5271	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6267	-0-	-593	-0-	314	1	5953	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	5139	-0-	-2456	-0-	348	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6308	-0-	-1042	-0-	337	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6809	-0-	-631	-0-	348	1	6461	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6201	-0-	-519	-0-	348	1	5853	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5337	-0-	-1607	-0-	348	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	3793	-0-	-3027	-0-	348	1	3445	2	N	-0-					-0-
09	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	337	1	8167	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6563	-0-	-257	-0-	348	1	6215	2	N	-0-					-0-
*11	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	337	1	6365	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	6360	-0-	-2413	-0-	348	1	6012	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 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	3751	X	2688	-0-	-1063	-0-	220	1	2357	2	N	101	196	1			55
							111	9									
02	2968	X	2915	-0-	-53	-0-	199	1	2625	2	N	83					138
							91	9									
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	220	1	3065	2	N	93					231
							102	9									
04	3180	X	2758	-0-	-422	-0-	213	1	2479	2	N	60	191	1			100
							66	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	220	1	2995	2	N	70					170
							77	9									
06	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	220	1	2630	2	N	54	190	1			34
							59	9									
07	3379	X	2580	-0-	-799	-0-	220	1	2299	2	N	55					89
							61	9									
08	3379	X	2011	-0-	-1368	-0-	220	1	1746	2	N	41					130
							45	9									
09	3180	X	2499	-0-	-681	-0-	213	1	2209	2	N	70					200
							77	9									
10	3286	X	1993	-0-	-1293	-0-	220	1	1718	2	N	50					250
							55	9									
11	2910	X	2252	-0-	-658	-0-	213	1	1971	2	N	62	191	1			121
							68	9									
12	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	220	1	2261	2	N	69					190
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 31,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5247	-0-	-1109	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6367	-0-	-1321	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6065	-0-	-1375	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	3651	-0-	-3479	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5003	-0-	-1897	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4484	-0-	-1871	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4004	-0-	-2351	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3477	-0-	-2583	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
*11	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
*12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2584	-0-	-1508	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2681	-0-	-959	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2504	-0-	-1526	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2335	-0-	-1447	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	392	-0-	-2584	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	1183	-0-	-2816	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	1631	-0-	-2239	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	866	-0-	-1645	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10250	-0-	-476	-0-	360	1	9889	2	N	1					142
							1	9									
02	9996	X	8580	-0-	-1416	-0-	325	1	8255	2	N	-0-					142
03	11067	X	9179	-0-	-1888	-0-	360	1	8819	2	N	-0-					142
04	10710	X	7657	-0-	-3053	-0-	348	1	7308	2	N	1					143
							1	9									
05	10261	X	8766	-0-	-1495	-0-	360	1	8403	2	N	3					146
							3	9									
06	9930	X	3928	-0-	-6002	-0-	360	1	3567	2	N	1					147
							1	9									
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					147
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					147
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	111	1	8398	2	N	-0-					147
10	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	837	1	19566	2	N	33					180
							36	9									
*11	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	810	1	17453	2	N	1					181
							1	9									
*12	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	837	1	15728	2	N	2					183
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 112,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	589	-0-	-2108	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	387	-0-	-1153	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	274	-0-	-1152	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	436	2	1	9	N	1					169
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					169
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	N	1					170
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					170
05	1860	N	196	-0-	-1664	-0-	195	2	1	9	N	1					171
06	570	N	170	-0-	-400	-0-	170	2			N	-0-					171
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					171
08	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					171
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					171
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					171
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					171
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8260	-0-	-79	-0-	360	1	7900	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7190	-0-	-342	-0-	325	1	6865	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7900	-0-	-625	-0-	360	1	7540	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6851	-0-	-1249	-0-	348	1	6503	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7755	-0-	-615	-0-	360	1	7395	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7382	-0-	-598	-0-	360	1	7022	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7659	-0-	-308	-0-	360	1	7299	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	3721	-0-	-4184	-0-	360	1	3361	2	N	-0-					-0-
09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	348	1	9188	2	N	-0-					-0-
10	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	360	1	8078	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	7117	-0-	-293	-0-	348	1	6769	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	6470	-0-	-3388	-0-	360	1	6110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7562	-0-	-1335	-0-	200	1	7352	2	N	9					149
							10	9									
02	7560	X	5368	-0-	-2192	-0-	181	1	5179	2	N	7					156
							8	9									
03	8308	X	5199	-0-	-3109	-0-	200	1	4989	2	N	9					165
							10	9									
04	8040	X	7019	-0-	-1021	-0-	194	1	6823	2	N	2					167
							2	9									
05	8308	X	7150	-0-	-1158	-0-	200	1	6944	2	N	5					172
							6	9									
06	7320	X	7160	-0-	-160	-0-	200	1	6954	2	N	5					177
							6	9									
07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	360	1	6758	2	N	5					182
							6	9									
08	7254	X	7033	-0-	-221	-0-	360	1	6670	2	N	3					185
							3	9									
09	7170	X	6053	-0-	-1117	-0-	360	1	5692	2	N	1					186
							1	9									
10	7409	X	6706	-0-	-703	-0-	360	1	6343	2	N	3					189
							3	9									
11	7170	X	5705	-0-	-1465	-0-	348	1	5351	2	N	5					194
							6	9									
12	7130	X	4482	-0-	-2648	-0-	360	1	4120	2	N	2					196
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 76,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4334	-0-	-1091	-0-	4334	2			N	-0-			-0-
02	5040	X	3825	-0-	-1215	-0-	3825	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	5376	2			N	-0-			-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-			-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-			-0-
06	5190	X	5113	-0-	-77	-0-	5113	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	5245	-0-	-118	-0-	5245	2			N	-0-			-0-
08	5735	X	4870	-0-	-865	-0-	4870	2			N	-0-			-0-
09	5550	X	4956	-0-	-594	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	5280	-0-	-238	-0-	5280	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	4471	-0-	-629	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
12	5239	X	4937	-0-	-302	-0-	4937	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	880	-0-	-1600	-0-	360	1	520	2	N	-0-			-0-
02	2240	X	750	-0-	-1490	-0-	325	1	425	2	N	-0-			-0-
03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	360	1	402	2	N	-0-			-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	348	1	355	2	N	-0-			-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	360	1	294	2	N	-0-			-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	360	1	1743	2	N	-0-			-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7838	-0-	-98	-0-	7838	2			N	-0-			-0-
02	7168	X	7005	-0-	-163	-0-	7005	2			N	-0-			-0-
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	7248	-0-	-342	-0-	7248	2			N	-0-			-0-
05	7843	X	7642	-0-	-201	-0-	7642	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	6839	-0-	-1111	-0-	6839	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	6958	-0-	-1257	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-			-0-
09	7410	X	6773	-0-	-637	-0-	6773	2			N	-0-			-0-
10	7657	X	7286	-0-	-371	-0-	7286	2			N	-0-			-0-
11	8610	X	7283	-0-	-1327	-0-	7283	2			N	-0-			-0-
12	8897	X	6666	-0-	-2231	-0-	6666	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1431	2	50	9	N	45					146
02	1288	N	1279	-0-	-9	-0-	1242	2	37	9	N	34					180
03	3100	N	3413	-0-	313	313	3329	2	84	9	N	76	190	1			66
04	2501	N	2188	-0-	-313	-0-	2130	2	58	9	N	53					119
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1580	2	45	9	N	41					160
06	2820	X	1443	-0-	-1377	-0-	1409	2	34	9	N	31					191
07	2914	X	1589	-0-	-1325	-0-	1553	2	36	9	N	33	184	1			40
08	2914	X	1541	-0-	-1373	-0-	1500	2	41	9	N	37					77
09	2190	X	1742	-0-	-448	-0-	1692	2	50	9	N	45					122
10	1612	X	1578	-0-	-34	-0-	1537	2	41	9	N	37					159
*11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1701	2	40	9	N	36					195
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1817	2	48	9	N	44	195	1			44

TOTAL GAS PROD: 21,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221

01	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	930	-0-	-302	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1017	-0-	-1339	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2271	2	51	9	N	46					142
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2744	2	175	9	N	159	195	1			106
03	2728	X	2348	-0-	-380	-0-	2278	2	70	9	N	64					170
04	2640	X	2337	-0-	-303	-0-	2232	2	105	9	N	95	194	1			71
05	3224	X	2788	-0-	-436	-0-	2723	2	65	9	N	59					130
06	3120	X	1631	-0-	-1489	-0-	1606	2	25	9	N	23					153
07	3224	X	2414	-0-	-810	-0-	2342	2	72	9	N	65	177	1			41
08	2790	X	1970	-0-	-820	-0-	1929	2	41	9	N	37					78
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3584	2	249	9	N	226	192	1			112
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3343	2	123	9	N	112					224
*11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3111	2	121	9	N	110	188	1			146
12	3968	X	3067	-0-	-901	-0-	2951	2	116	9	N	105	185	1			66

TOTAL GAS PROD: 32,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
02	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	6288	-0-	-3043	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	8836	-0-	-3554	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	10172	-0-	-2631	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	6704	-0-	-5686	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	5789	-0-	-4317	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9978	-0-	-190	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9462	-0-	-378	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	5540	-0-	-4628	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9196	-0-	-464	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	6945	-0-	-3037	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1795	-0-	-437	-0-	1794	2	1	9	N	1					165
02	2016	X	1461	-0-	-555	-0-	1461	2			N	-0-					165
03	1984	N	1427	-0-	-557	-0-	1425	2	2	9	N	2					167
04	1740	N	1233	-0-	-507	-0-	1232	2	1	9	N	1					168
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1481	2	1	9	N	1					169
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2					171
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	2	1	9	N	1					172
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	N	2					174
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					174
10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			N	-0-					174
11	1830	N	1108	-0-	-722	-0-	1104	2	4	9	N	4					178
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2053	2	10	9	N	9					187

TOTAL GAS PROD: 18,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	15663	-0-	-767	-0-	15663	2			N	-0-			-0-
02	14672	X	13392	-0-	-1280	-0-	13392	2			N	-0-			-0-
03	16244	X	15327	-0-	-917	-0-	15327	2			N	-0-			-0-
04	15570	X	13375	-0-	-2195	-0-	13375	2			N	-0-			-0-
05	16089	X	14187	-0-	-1902	-0-	14187	2			N	-0-			-0-
06	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	2			N	-0-			-0-
07	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-			-0-
08	15314	X	15150	-0-	-164	-0-	15150	2			N	-0-			-0-
09	15810	X	14268	-0-	-1542	-0-	14268	2			N	-0-			-0-
10	16337	X	12150	-0-	-4187	-0-	12150	2			N	-0-			-0-
11	15810	X	15216	-0-	-594	-0-	15216	2			N	-0-			-0-
12	15438	X	14384	-0-	-1054	-0-	14384	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	360	1	1629	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1490	-0-	-134	-0-	325	1	1165	2	N	-0-			-0-
03	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	360	1	1123	2	N	-0-			-0-
04	1920	X	1384	-0-	-536	-0-	348	1	1036	2	N	-0-			-0-
05	1984	X	1316	-0-	-668	-0-	360	1	956	2	N	-0-			-0-
06	1920	X	1282	-0-	-638	-0-	360	1	922	2	N	-0-			-0-
07	1643	X	916	-0-	-727	-0-	916	2			N	-0-			-0-
08	1488	X	958	-0-	-530	-0-	958	2			N	-0-			-0-
09	1140	N	848	-0-	-292	-0-	848	2			N	-0-			-0-
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-			-0-
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-			-0-
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	360	1	1023	2	N	-0-			-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	325	1	921	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	360	1	879	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	348	1	767	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	896	-0-	-499	-0-	360	1	536	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	360	1	1320	2	N	-0-			-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
08	899	N	613	-0-	-286	-0-	613	2			N	-0-			-0-
09	1680	N	255	-0-	-1425	-0-	255	2			N	-0-			-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	365	1	3132	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2355	-0-	-921	-0-	330	1	2025	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2637	-0-	-897	-0-	365	1	2272	2	N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	353	1	3459	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	365	1	2600	2	N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	365	1	3276	2	N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	820	1	2785	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	820	1	2892	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3309	-0-	-501	-0-	820	1	2489	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3472	-0-	-279	-0-	820	1	2652	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3102	-0-	-528	-0-	794	1	2308	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	820	1	2580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

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-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799

01	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2982	-0-	-378	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1673	-0-	-1537	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2282	-0-	-1035	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2669	-0-	-1020	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
*11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
*12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 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	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	348	1	1457	2	N	22					218
							24	9									
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	314	1	1187	2	N	15	193	1			40
							17	9									
03	2046	X	1948	-0-	-98	-0-	348	1	1578	2	N	20					60
							22	9									
04	1980	X	517	-0-	-1463	-0-	337	1	177	2	N	3					63
							3	9									
05	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	348	1	1012	2	N	3					66
							3	9									
06	1890	N	854	-0-	-1036	-0-	348	1	502	2	N	4					70
							4	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	348	1	819	2	N	24					94
							26	9									
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	348	1	2462	2	N	-0-					94
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	337	1	317	2	N	-0-					94
10	1178	N	348	-0-	-830	-0-	348	1			N	-0-					94
11	1980	N	585	-0-	-1395	-0-	337	1	248	2	N	-0-					94
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	348	1	271	2	N	2					96
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868

01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					31
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	190	2	1	9	N	1					32
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					33
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					33
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					33
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					33
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					33
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					33
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					33
11	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					33
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4910	2	199	9	N	181	192	1			113
02	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4057	2	167	9	N	152	195	1			70
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4572	2	173	9	N	157					227
04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4035	2	136	9	N	124	191	1			160
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4209	2	107	9	N	97	193	1			64
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3842	2	114	9	N	104					168
07	613 X	613	-0-	-0-	-0-	598	2	15	9	N	14					182
08	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5620	2	109	9	N	99	186	1			95
09	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4646	2	169	9	N	154					249
10	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4373	2	202	9	N	184	189	1			244
*11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3971	2	163	9	N	148	196	1			196
*12	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4165	2	146	9	N	133	191	1			138

TOTAL GAS PROD: 50,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337

01	27342 X	26390	-0-	-952	-0-	26390	2			N	-0-					-0-
02	24864 X	16857	-0-	-8007	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
03	37800 X	37800	-0-	-0-	-0-	37800	2			N	-0-					-0-
04	26640 X	26588	-0-	-52	-0-	26588	2			N	-0-					-0-
05	26381 X	19010	-0-	-7371	-0-	19010	2			N	-0-					-0-
06	33831 X	33831	-0-	-0-	-0-	33831	2			N	-0-					-0-
07	33381 X	33381	-0-	-0-	-0-	33381	2			N	-0-					-0-
08	31124 X	20412	-0-	-10712	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
09	22590 X	22590	-0-	-0-	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
10	27385 X	27385	-0-	-0-	-0-	27385	2			N	-0-					-0-
*11	19995 X	19995	-0-	-0-	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
*12	18182 X	18182	-0-	-0-	-0-	18182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 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	1767	X	1518	-0-	-249	-0-	1372	2	146	9	N	133	195	1			154
02	1596	X	1477	-0-	-119	-0-	1341	2	136	9	N	124	192	1			86
03	1767	X	1225	-0-	-542	-0-	1061	2	164	9	N	149	192	1			43
04	1620	X	1060	-0-	-560	-0-	924	2	136	9	N	124					167
05	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2039	2	133	9	N	121	188	1			100
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1814	2	119	9	N	108					208
07	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	1945	2	121	9	N	110	189	1			129
08	2170	X	1982	-0-	-188	-0-	1868	2	114	9	N	104	191	1			42
09	T. A.		2000	-0-	2000	2000	1860	2	140	9	N	127					169
10	T. A.		2058	-0-	2058	4058	1935	2	123	9	N	112	180	1			101
11	T. A.		1956	-0-	1956	6014	1822	2	134	9	N	122					223
*12	8034	X	2020	-0-	-6014	-0-	1898	2	122	9	N	111	191	1			143

TOTAL GAS PROD: 21,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940

01	2480	X	2259	-0-	-221	-0-	360	1	1899	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1559	-0-	-681	-0-	325	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1597	-0-	-1193	-0-	360	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1054	-0-	-1646	-0-	348	1	706	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1788	-0-	-1002	-0-	360	1	1428	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1913	-0-	-277	-0-	360	1	1553	2	N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	360	1	1482	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	360	1	1395	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1653	-0-	-267	-0-	348	1	1305	2	N	-0-					-0-
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	360	1	1945	2	N	-0-					-0-
*11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	348	1	1789	2	N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	360	1	1533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2589	-0-	-463	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3039	-0-	-141	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2585	-0-	-701	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2579	-0-	-721	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2308	-0-	-1102	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2619	-0-	-141	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1979	-0-	-1121	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	348	1	18058	2	N	-0-					-0-
02	16212	X	10262	-0-	-5950	-0-	314	1	9948	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	9736	-0-	-8213	-0-	348	1	9388	2	N	-0-					-0-
04	17820	X	8028	-0-	-9792	-0-	337	1	7691	2	N	-0-					-0-
05	18414	X	7591	-0-	-10823	-0-	348	1	7243	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	8985	-0-	-8835	-0-	348	1	8637	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	348	1	17477	2	N	-0-					-0-
08	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	348	1	18377	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	337	1	16643	2	N	-0-					-0-
10	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	348	1	17863	2	N	-0-					-0-
*11	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	337	1	15065	2	N	-0-					-0-
*12	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	348	1	18302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	555	1	12375	2	N	98	189	1			74
							108	9									
02	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	501	1	10487	2	N	79					153
							87	9									
03	15655	X	10533	-0-	-5122	-0-	555	1	9892	2	N	78					231
							86	9									
04	15150	X	8759	-0-	-6391	-0-	537	1	8163	2	N	54	197	1			88
							59	9									
05	14725	X	11409	-0-	-3316	-0-	555	1	10774	2	N	73					161
							80	9									
06	12630	X	10273	-0-	-2357	-0-	520	1	9692	2	N	55					216
							61	9									
07	12276	X	6019	-0-	-6257	-0-	555	1	5419	2	N	41	197	1			60
							45	9									
08	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	555	1	10785	2	N	66					126
							73	9									
09	9870	X	9427	-0-	-443	-0-	537	1	8847	2	N	39					165
							43	9									
10	10199	X	9290	-0-	-909	-0-	555	1	8690	2	N	41					206
							45	9									
11	9870	X	8566	-0-	-1304	-0-	537	1	7967	2	N	56	196	1			66
							62	9									
12	10199	X	8605	-0-	-1594	-0-	577	1	7976	2	N	47					113
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 118,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2072	-0-	-1803	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2087	-0-	-1889	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2433	-0-	-1827	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	2436	-0-	-1974	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	2254	-0-	-2303	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2868	-0-	-1689	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3742	-0-	-40	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3412	-0-	-742	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
02	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6733	-0-	-1730	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	2833	-0-	-5357	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	4203	-0-	-4322	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	5541	-0-	-2709	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6398	-0-	-2127	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4770	-0-	-1957	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4354	-0-	-1196	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5456	-0-	-930	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	3309	-0-	-2871	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5740	-0-	-646	-0-	5740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	831	-0-	-68	-0-	796	2	35	9	N	32					174
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	752	2	24	9	N	22					196
03	899	X	659	-0-	-240	-0-	650	2	9	9	N	8					204
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1116	2	90	9	N	82	195	1			91
05	899	X	793	-0-	-106	-0-	793	2			N	-0-					91
06	840	X	811	-0-	-29	-0-	803	2	8	9	N	7					98
07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	921	2	47	9	N	43					141
08	1240	X	781	-0-	-459	-0-	762	2	19	9	N	17					158
09	1200	X	791	-0-	-409	-0-	741	2	50	9	N	45					203
10	961	X	860	-0-	-101	-0-	837	2	23	9	N	21	196	1			28
11	930	X	898	-0-	-32	-0-	846	2	52	9	N	47					75
12	961	X	749	-0-	-212	-0-	740	2	9	9	N	8					83

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1005	-0-	-1630	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	846	-0-	-1254	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	923	-0-	-193	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	900	N	779	-0-	-121	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 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	19933	X	15159	-0-	-4774	-0-	14012	2	1147	9	N	1043	969	1			207
02	18004	X	14916	-0-	-3088	-0-	13960	2	956	9	N	869	981	1			95
03	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	13861	2	983	9	N	894	772	1			217
04	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	14435	2	924	9	N	840	968	1			89
05	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	12554	2	769	9	N	699	586	1			202
06	12720	X	5566	-0-	-7154	-0-	4908	2	658	9	N	598	581	1			219
07	13144	X	9285	-0-	-3859	-0-	8463	2	822	9	N	747	771	1			195
08	13144	X	6849	-0-	-6295	-0-	330	1	5801	2	N	653	759	1			89
							718	9									
09	14730	X	2521	-0-	-12209	-0-	330	1	1940	2	N	228	192	1			125
							251	9									
10	13330	X	2592	-0-	-10738	-0-	330	1	1899	2	N	330	188	1			267
							363	9									
11	9000	X	1921	-0-	-7079	-0-	319	1	1261	2	N	310	382	1			195
							341	9									
12	9300	X	2475	-0-	-6825	-0-	330	1	1779	2	N	333	388	1			140
							366	9									

TOTAL GAS PROD: 104,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,544

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942

01	34565	X	19617	-0-	-14948	-0-	555	1	18483	2	N	526	585	1			197
							579	9									
02	25872	X	23463	-0-	-2409	-0-	501	1	22481	2	N	437	390	1			244
							481	9									
03	T. A.		25194	-0-	25194	25194	555	1	24134	2	N	459	584	1			119
							505	9									
04	T. A.		19213	-0-	19213	44407	537	1	18221	2	N	414	395	1			138
							455	9									
05	T. A.		21041	-0-	21041	65448	555	1	20014	2	N	429	386	1			181
							472	9									
06	T. A.		24319	-0-	24319	89767	520	1	23361	2	N	398	386	1			193
							438	9									
07	T. A.		23379	-0-	23379	113146	555	1	22424	2	N	364	380	1			177
							400	9									
08	T. A.		21436	-0-	21436	134582	555	1	20490	2	N	355	366	1			166
							391	9									
09	152233	X	17651	-0-	-134582	-0-	537	1	16745	2	N	335	357	1			144
							369	9									
10	18497	X	15427	-0-	-3070	-0-	555	1	14472	2	N	364	390	1			118
							400	9									
*11	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	537	1	13301	2	N	355	198	1			275
							391	9									
*12	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	555	1	14297	2	N	339	393	1			221
							373	9									

TOTAL GAS PROD: 240,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,775

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	10980	-0-	-5357	-0-	837	1	9906	2	N	215	384	1			63
							237	9									
02	11032	X	6706	-0-	-4326	-0-	756	1	5827	2	N	112					175
							123	9									
03	11997	X	6526	-0-	-5471	-0-	837	1	5559	2	N	118					293
							130	9									
04	10950	X	7243	-0-	-3707	-0-	810	1	6309	2	N	113	194	1			212
							124	9									
05	11067	X	6354	-0-	-4713	-0-	837	1	5410	2	N	97	192	1			117
							107	9									
06	10620	X	3241	-0-	-7379	-0-	837	1	2336	2	N	62					179
							68	9									
07	7440	X	664	-0-	-6776	-0-	432	1	232	2	N	-0-					179
08	7471	X	3292	-0-	-4179	-0-	837	1	2410	2	N	41					220
							45	9									
09	7230	X	4019	-0-	-3211	-0-	810	1	3145	2	N	58	192	1			86
							64	9									
10	6355	X	4218	-0-	-2137	-0-	837	1	3297	2	N	76					162
							84	9									
*11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	810	1	8025	2	N	157	196	1			123
							173	9									
*12	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	837	1	9489	2	N	180	199	1			104
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 72,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

01	5425	X	3896	-0-	-1529	-0-	3864	2	32	9	N	29					119
02	4900	X	3354	-0-	-1546	-0-	3329	2	25	9	N	23					142
03	5115	X	3559	-0-	-1556	-0-	3531	2	28	9	N	25					167
04	4440	X	3319	-0-	-1121	-0-	3296	2	23	9	N	21					188
05	4216	X	3254	-0-	-962	-0-	3233	2	21	9	N	19					207
06	3780	X	3110	-0-	-670	-0-	3092	2	18	9	N	16	189	1			34
07	3720	X	3028	-0-	-692	-0-	3015	2	13	9	N	12					46
08	3565	X	2885	-0-	-680	-0-	2870	2	15	9	N	14					60
09	3330	X	2668	-0-	-662	-0-	2657	2	11	9	N	10					70
10	3255	X	2598	-0-	-657	-0-	2581	2	17	9	N	15					85
11	3120	X	1867	-0-	-1253	-0-	1855	2	12	9	N	11					96
12	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	2815	2	7	9	N	6					102

TOTAL GAS PROD: 36,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2060	-0-	-79	-0-	360	1	1674	2	N	24					160
							26	9									
02	1820	X	1633	-0-	-187	-0-	325	1	1308	2	N	-0-					160
03	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	360	1	1110	2	N	63					223
							69	9									
04	1980	N	1429	-0-	-551	-0-	348	1	1061	2	N	18	184	1			57
							20	9									
05	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	360	1	984	2	N	19					76
							21	9									
06	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	360	1	727	2	N	16					92
							18	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	360	1	379	2	N	14					106
							15	9									
08	1364	N	529	-0-	-835	-0-	360	1	156	2	N	12					118
							13	9									
09	1110	N	620	-0-	-490	-0-	348	1	244	2	N	25					143
							28	9									
10	744	N	360	-0-	-384	-0-	360	1			N	-0-					143
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	348	1	1227	2	N	-0-					143
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	360	1	1115	2	N	10					153
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938

01	3534	X	2436	-0-	-1098	-0-	1810	3	556	5	N	64	12	8				149
							70	9										
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5163	3	177	9	N	161	184	1	19	8		107
03	DLQ G-10		3094	-0-	3094	3094	2864	3	76	5	N	140	190	1	7	8		50
							154	9										
04	DLQ G-10		3344	-0-	3344	6438	3228	3	22	5	N	85	11	8				124
							94	9										
05	DLQ G-10		5460	-0-	5460	11898	5288	3	43	5	N	117	182	1	14	8		45
							129	9										
06	DLQ G-10		6081	-0-	6081	17979	5934	3	147	9	N	134	8	8				171
07	DLQ G-10		6251	-0-	6251	24230	6134	3	117	9	N	106	189	1	7	8		81
08	24230	X	-0-	-0-	-24230	-0-					N	1						82
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2265	3	76	5	N	24	7	8				99
							26	9										
10	6138	X	4408	-0-	-1730	-0-	4236	3	48	5	N	113	14	8				198
							124	9										
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	2	171	1	2	8		27
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-						27

TOTAL GAS PROD: 38,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

EXACTA WELL #: 1 RRCID -> 152854 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11037 - 14050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8				-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2014 - P&A 03/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3080	-0-	-237	-0-	2997	2	83	9	N	75					104
02	2996	X	2688	-0-	-308	-0-	2641	2	47	9	N	43					147
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3096	2	56	9	N	51					198
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3170	2	53	9	N	48	179	1			67
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3024	2	103	9	N	94					161
06	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	2862	2	32	9	N	29	168	1			22
07	3317	X	3173	-0-	-144	-0-	3132	2	41	9	N	37					59
08	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	3132	2	34	9	N	31					90
09	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	2717	2	41	9	N	37					127
10	2945	X	2256	-0-	-689	-0-	2226	2	30	9	N	27					154
11	2850	X	2607	-0-	-243	-0-	2551	2	56	9	N	51	183	1			22
12	2945	X	2003	-0-	-942	-0-	1975	2	28	9	N	25					47

TOTAL GAS PROD: 34,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1394	-0-	-1551	-0-	1394	2			N	-0-					117
02	1736	X	1252	-0-	-484	-0-	1252	2			N	-0-	97	1			20
03	1643	X	883	-0-	-760	-0-	883	2			N	-0-					20
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					20
05	3100	N	4887	-0-	1787	1787	4885	2	2	9	N	2					22
06	3000	N	3404	-0-	404	2191	3403	2	1	9	N	1					23
07	3100	N	3677	-0-	577	2768	3677	2			N	-0-					23
08	6445	X	3677	-0-	-2768	-0-	3677	2			N	-0-					23
09	2850	X	2156	-0-	-694	-0-	2117	2	39	9	N	35					58
10	2945	X	2255	-0-	-690	-0-	2255	2			N	-0-					58
11	2850	X	2516	-0-	-334	-0-	2516	2			N	-0-					58
12	2945	X	2414	-0-	-531	-0-	2414	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 28,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-					45
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	667	2			N	-0-					45
03	837	N	465	-0-	-372	-0-	465	2			N	-0-					45
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					45
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					45
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					45
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					45
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					45
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					45
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					45
11	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	2			N	-0-					45
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					1
02	1288	N	1179	-0-	-109	-0-	1179	2			N	-0-					1
03	1643	N	1097	-0-	-546	-0-	1097	2			N	-0-	1	5			-0-
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	684	-0-	-618	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	764	-0-	-496	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	814	-0-	-302	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	221	-0-	-306	-0-	221	2			N	-0-					31
02	616	N	83	-0-	-533	-0-	83	2			N	-0-					31
03	651	N	31	-0-	-620	-0-	31	2			N	-0-					31
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					31
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					31
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENDLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 220428 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 7976 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					28
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					28
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					28
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					28
05	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	2			N	-0-					28
06	810	N	373	-0-	-437	-0-	373	2			N	-0-					28
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					28
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					28
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					28
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					28
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					28
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	2					35
							2	9									
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	5					40
							6	9									
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					40
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	1					41
							1	9									
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	N	3					44
							3	9									
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					44
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	1					45
							1	9									
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	23	2	N	4					49
							4	9									
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	6					55
							7	9									
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	2					57
							2	9									
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					57
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GARRISON LTD. 295861
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	328	-0-	-292	-0-	324	3	4	9	N	4					116
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	381	3	2	9	N	2					118
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	3	3	9	N	3					121
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	N	2					123
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	N	5					128
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	444	3	2	9	N	2					130
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					130
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	329	3	2	9	N	2					132
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	397	3	6	9	N	5					137
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	444	3	2	9	N	2					139
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2	9	N	2					141
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	3	2	9	N	2					143

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1434	3	23	9	N	21					355
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1315	3	51	9	N	46	183	1			218
03	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1223	3	25	9	N	23					241
04	1410	N	943	-0-	-467	-0-	918	3	25	9	N	23					264
05	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	1201	3	10	9	N	9					273
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1272	3	8	9	N	7					280
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	3	4	9	N	4					284
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	3	13	9	N	12					296
09	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1226	3	44	9	N	40	177	1			159
10	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1208	3	10	9	N	9					168
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1087	3	8	9	N	7					175
12	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1131	3	6	9	N	5					180

TOTAL GAS PROD: 14,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNADY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098186 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	556	2	19	9	N	17					198
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	365	2	18	9	N	16					214
03	589 N	514	-0-	-75	-0-	499	2	15	9	N	14					228
04	570 N	470	-0-	-100	-0-	459	2	11	9	N	10	179	1			59
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	417	2	12	9	N	11					70
06	510 N	219	-0-	-291	-0-	204	2	15	9	N	14					84
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					84
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					84
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			84

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					60
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					60
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					60
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					60
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					60
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					60
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					60
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			36
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			36
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			36
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			36
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			36
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			36
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			36
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			36
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			36
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			36
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			36
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471

01	961 N	891	-0-	-70	-0-	41	1	806	2	N	40				185
						44	9								
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	754	2	54	9	N	49	175	1		59
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	46	1	886	2	N	21				80
						23	9								
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	30	1	8		109
						33	9								
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	N	26				135
						29	9								
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	10	1	832	2	N	29				164
						32	9								
07	961 N	923	-0-	-38	-0-	15	1	879	2	N	26	1	8		189
						29	9								
08	930 N	855	-0-	-75	-0-	10	1	834	2	N	10	176	1		23
						11	9								
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	990	2	N	41				64
						45	9								
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	N	26				90
						29	9								
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	27	1	799	2	N	17				107
						19	9								
12	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	36	1	956	2	N	35				142
						39	9								

TOTAL GAS PROD: 11,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					258
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	125	2	19	9	N	17					275
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					275
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	135	2	18	9	N	16					291
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2	179	1			114
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	177	2	10	9	N	9					123

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					39
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					39
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					39
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					39
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					39
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					39
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					39
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					39
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					39
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					39
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					39
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					54
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					54
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					54
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					54
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					54
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					54
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					54
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					54
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					54
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					54
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					54
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

01	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1326	2	22	9	N	20					153
02	1372	N	1253	-0-	-119	-0-	1205	2	48	9	N	44					197
03	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1294	2	46	9	N	42	183	1			56
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1369	2	43	9	N	39					95
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1473	2	56	9	N	51					146
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1508	2	62	9	N	56					202
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2159	2	103	9	N	94	191	1			105
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2404	2	123	9	N	112					217
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2078	2	83	9	N	75	181	1			111
10	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2138	2	87	9	N	79					190
11	2460	N	2122	-0-	-338	-0-	2024	2	98	9	N	89	191	1			88
12	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	1983	2	85	9	N	77					165

TOTAL GAS PROD: 21,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 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	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	2549	2	106	9	N	96	196	1			186
02	2688	X	2426	-0-	-262	-0-	2329	2	97	9	N	88	194	1			80
03	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	2762	2	100	9	N	91					171
04	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	2553	2	91	9	N	83					254
05	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	2340	2	85	9	N	77	189	1			142
06	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	2557	2	106	9	N	96					238
07	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	2541	2	96	9	N	87	191	1			134
08	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	2422	2	86	9	N	78					212
09	2670	X	2655	-0-	-15	-0-	2564	2	91	9	N	83	189	1			106
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2736	2	91	9	N	83					189
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2584	2	102	9	N	93	191	1			91
12	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	2341	2	91	9	N	83					174

TOTAL GAS PROD: 31,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3615	2	35	9	N	32	194	1			108
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4089	2	73	9	N	66					174
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4438	2	80	9	N	73					247
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4091	2	53	9	N	48	1	8			294
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4284	2	81	9	N	74	193	1			175
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5001	2	68	9	N	62					237
07	2666	X	694	-0-	-1972	-0-	680	2	14	9	N	13					250
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3454	2	81	9	N	74					324
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5707	2	86	9	N	78	190	1			212
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4434	2	64	9	N	58					270
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4692	2	67	9	N	61	186	1			145
*12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4658	2	63	9	N	57					202

TOTAL GAS PROD: 49,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 2OL RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 15730 PERF. 0 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	687	-0-	-119	-0-	653	2	34	9	N	31	181	1			118
02	700	N	181	-0-	-519	-0-	173	2	8	9	N	7					125
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	7					132
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			132

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
KOLBE WELL #: 1OL RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1034	2	112	9	N	102	179	1			109
02	1092	N	888	-0-	-204	-0-	794	2	94	9	N	85					194
03	1147	N	960	-0-	-187	-0-	841	2	119	9	N	108	178	1			124
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	933	2	96	9	N	87					211
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	938	2	102	9	N	93	178	1			126
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	909	2	89	9	N	81					207
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	972	2	97	9	N	88	176	1			119
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	944	2	99	9	N	90	172	1			37
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	891	2	96	9	N	87					124
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	910	2	97	9	N	88	168	1			44
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	991	2	101	9	N	92					136
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	945	2	96	9	N	87	176	1			47

TOTAL GAS PROD: 12,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 17033 PERF.11924 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					157
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					157
03	2480	X	34	-0-	-2446	-0-	23	2	11	9	N	10					167
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					167
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					167
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	8			172
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	409	2	50	9	N	45	180	1			37
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6540	2	336	9	N	305	179	1	11	8	152
*12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5355	2	306	9	N	278	360	1	5	8	65

TOTAL GAS PROD: 13,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 4OL RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3726	2	224	9	N	204	183	1			150
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3059	2	134	9	N	122					272
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3301	2	147	9	N	134	180	1			226
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2956	2	168	9	N	153	181	1			198
05	3007	X	2837	-0-	-170	-0-	2760	2	77	9	N	70	179	1			89
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2961	2	138	9	N	125					214
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3534	2	136	9	N	124	183	1			155
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3663	2	160	9	N	145	183	1			117
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3179	2	150	9	N	136					253
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3791	2	186	9	N	169	168	1			254
11	2910	X	1749	-0-	-1161	-0-	1702	2	47	9	N	43	185	1			112
12	3007	X	1935	-0-	-1072	-0-	368	1	1445	2	N	111					223
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 38,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	-0-	-413	-0-	1083	2	54	9	N	49					201
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1696	2	42	9	N	38	184	1			55
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1670	2	50	9	N	45					100
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2445	2	6	9	N	5					105
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2269	2	48	9	N	44					149
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2607	2	64	9	N	58					207
07	2542	N	2299	-0-	-243	-0-	2246	2	53	9	N	48	185	1			70
08	2325	N	2137	-0-	-188	-0-	2085	2	52	9	N	47					117
09	2670	N	2440	-0-	-230	-0-	2381	2	59	9	N	54					171
10	2294	N	1677	-0-	-617	-0-	1644	2	33	9	N	30					201
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2132	2	46	9	N	42	179	1			64
*12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2511	2	44	9	N	40					104

TOTAL GAS PROD: 25,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3795	2	80	9	N	73					187
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2816	2	68	9	N	62	190	1			59
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3273	2	80	9	N	73					132
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3033	2	67	9	N	61	1	8			192
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2870	2	51	9	N	46	184	1			54
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3187	2	61	9	N	55					109
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3426	2	72	9	N	65					174
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3476	2	63	9	N	57	191	1			40
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3164	2	59	9	N	54					94
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3233	2	58	9	N	53					147
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3520	2	53	9	N	48					195
*12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	480	1	4133	2	N	48	191	1			52
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 41,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	148	2	12	9	N	11					135
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	237	2	17	9	N	15					150
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	309	2	30	9	N	27					177
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	212	2	11	9	N	10					187
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	160	2	6	9	N	5					192
06	330	N	168	-0-	-162	-0-	159	2	9	9	N	8					200
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	172	2	8	9	N	7					207
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					207
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	N	7	179	1			35
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					40
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	158	2	8	9	N	7					47
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	259	2	11	9	N	10					57

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LCRA/COA UNIT 3 WELL #: RRCID -> 160187 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 16413 PERF.12240 - 16413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

01	8091 X	7764	-0-	-327	-0-	7306	2	458	9	N	416	361	1			196
02	7196 X	6743	-0-	-453	-0-	6334	2	409	9	N	372	365	1			203
03	7967 X	7650	-0-	-317	-0-	7189	2	461	9	N	419	349	1			273
04	7710 X	7199	-0-	-511	-0-	6792	2	407	9	N	370	544	1			99
05	7967 X	7708	-0-	-259	-0-	7262	2	446	9	N	405	361	1			143
06	7500 X	7278	-0-	-222	-0-	6883	2	395	9	N	359	353	1			149
07	7657 X	7636	-0-	-21	-0-	7212	2	424	9	N	385	361	1			173
08	7719 X	7678	-0-	-41	-0-	7261	2	417	9	N	379	351	1			201
09	7470 X	7129	-0-	-341	-0-	6733	2	396	9	N	360	356	1			205
10	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7437	2	462	9	N	420	359	1			266
11	7440 X	7149	-0-	-291	-0-	6729	2	420	9	N	382	360	1			288
12	7688 X	7233	-0-	-455	-0-	6820	2	413	9	N	375	542	1			121

TOTAL GAS PROD: 89,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,642

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	N	18	175	1			37
						20	9									
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	61	1	1303	2	N	30					67
						33	9									
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	107	1	1273	2	N	46	1	8			112
						51	9									
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1057	2	41	9	N	37					149
05	1550 N	1045	-0-	-505	-0-	31	1	985	2	N	26					175
						29	9									
06	1380 N	1129	-0-	-251	-0-	1088	2	41	9	N	37	175	1			37
07	1147 N	776	-0-	-371	-0-	752	2	24	9	N	22					59
08	1054 N	96	-0-	-958	-0-	51	2	45	9	N	41					100
09	1140 N	999	-0-	-141	-0-	925	2	74	9	N	67					167
10	775 N	628	-0-	-147	-0-	591	2	37	9	N	34	173	1			28
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	814	2	30	9	N	27					55
*12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	107	1	1208	2	N	49					104
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					107
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					107
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					107
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					107
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					107
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					107
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					107
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					107
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					107
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					107
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					107
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	2	N	-0-					22
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					22
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	N	-0-					22
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	N	-0-					22
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					22
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					22
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	2	N	-0-					22
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					22
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	49	2	12	9	N	11					33
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					33
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	2					35
							2	9									
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					75
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					75
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					75
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					75
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					75
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					75
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					75
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					75
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					75
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					75
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	2	8	9	N	7					48
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					48
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					48
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					48
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					48
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					48
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					48
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					48
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 307235
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 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	403	N	339	-0-	-64	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	652	2	108	9	N	98					98
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1136	2	255	9	N	232	173	1			157
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1531	2	382	9	N	347	338	1			166
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1308	2	358	9	N	325	340	1			151
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1242	2	232	9	N	211	170	1			192
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1272	2	311	9	N	283	346	1			129
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1090	2	255	9	N	232	349	1			12

TOTAL GAS PROD: 11,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200

01	837	N	155	-0-	-682	-0-	155	2			N	-0-					16
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					16
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					16
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					16
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					16
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					16
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					16
08	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					16
09	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					16
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					16
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					16
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805

01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2663	2	72	9	N	65					134
02	2352 X	2343	-0-	-9	-0-	2298	2	45	9	N	41					175
03	2604 X	1593	-0-	-1011	-0-	1593	2			N	-0-					175
04	2520 N	2040	-0-	-480	-0-	1895	2	145	9	N	132	111	1			196
05	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2901	2	113	9	N	103	193	1			106
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2791	2	108	9	N	98					204
07	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	2946	2	87	9	N	79	191	1			92
08	3100 N	3149	-0-	49	49	3053	2	96	9	N	87					179
09	2989 N	2940	-0-	-49	-0-	2849	2	91	9	N	83	183	1			79
10	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2895	2	85	9	N	77					156
11	2520 X	2225	-0-	-295	-0-	2155	2	70	9	N	64					220
12	2604 X	2038	-0-	-566	-0-	1971	2	67	9	N	61	193	1			88

TOTAL GAS PROD: 30,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290

01	992 N	962	-0-	-30	-0-	960	2	2	9	N	2					55
02	952 N	943	-0-	-9	-0-	941	2	2	9	N	2					57
03	1023 N	990	-0-	-33	-0-	988	2	2	9	N	2					59
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	N	3					62
05	1054 N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					62
06	960 N	930	-0-	-30	-0-	928	2	2	9	N	2					64
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2					66
08	930 N	885	-0-	-45	-0-	877	2	8	9	N	7					73
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	870	2	6	9	N	5					78
10	961 N	821	-0-	-140	-0-	819	2	2	9	N	2					80
11	870 N	803	-0-	-67	-0-	803	2			N	-0-					80
12	899 N	860	-0-	-39	-0-	852	2	8	9	N	7					87

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5454	-0-	-157	-0-	5442	2	12	9	N	11					80
02	5068 X	4972	-0-	-96	-0-	4957	2	15	9	N	14					94
03	DLQ G-10	5505	-0-	5505	5505	5493	2	12	9	N	11					105
04	DLQ G-10	5258	-0-	5258	10763	5245	2	13	9	N	12					117
05	DLQ G-10	5377	-0-	5377	16140	5364	2	13	9	N	12					129
06	21317 X	5177	-0-	-16140	-0-	5168	2	9	9	N	8					137
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5229	2	13	9	N	12					149
08	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5675	2	11	9	N	10					159
09	5220 X	5091	-0-	-129	-0-	5083	2	8	9	N	7	146	1			20
10	5363 X	5244	-0-	-119	-0-	5231	2	13	9	N	12					32
11	5220 X	5057	-0-	-163	-0-	5044	2	13	9	N	12					44
12	5394 X	5163	-0-	-231	-0-	5151	2	12	9	N	11					55

TOTAL GAS PROD: 63,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 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	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1104	2	209	9	N	190	193	1			129
02	1316 N	1020	-0-	-296	-0-	856	2	164	9	N	149	184	1			94
03	1395 N	1108	-0-	-287	-0-	926	2	182	9	N	165	169	1			90
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2039	2	190	9	N	173	189	1			74
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1284	2	205	9	N	186	193	1			67
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1377	2	191	9	N	174	189	1			52
07	2294 N	1323	-0-	-971	-0-	1158	2	165	9	N	150	184	1			18
08	1488 N	1004	-0-	-484	-0-	842	2	162	9	N	147					165
09	3000 N	3856	-0-	856	856	3395	2	461	9	N	419	373	1			211
10	3100 N	2294	-0-	-806	50	1976	2	318	9	N	289	188	1			312
11	3000 N	5126	-0-	2126	2176	4602	2	524	9	N	476	570	1			218
*12	6545 X	4369	-0-	-2176	-0-	3930	2	439	9	N	399	532	1			85

TOTAL GAS PROD: 26,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,917

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4739	2	140	9	N	127					186
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3719	2	110	9	N	100	177	1			109
03	DLQ G-10	3993	-0-	3993	3993	3870	2	123	9	N	112	189	1			32
04	DLQ G-10	3637	-0-	3637	7630	3532	2	105	9	N	95					127
05	DLQ G-10	3991	-0-	3991	11621	3892	2	99	9	N	90	182	1			35
06	15198 X	3577	-0-	-11621	-0-	3487	2	90	9	N	82					117
07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3655	2	109	9	N	99	191	1			25
08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5075	2	123	9	N	112					137
09	3870 X	3717	-0-	-153	-0-	3611	2	106	9	N	96	188	1			45
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4450	2	121	9	N	110					155
11	5040 X	4253	-0-	-787	-0-	4144	2	109	9	N	99	181	1			73
12	5208 X	4317	-0-	-891	-0-	4199	2	118	9	N	107	157	1			23

TOTAL GAS PROD: 49,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4774	2	77	9	N	70	73	1			52
02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4234	2	66	9	N	60					112
03	DLQ G-10	4737	-0-	4737	4737	4654	2	83	9	N	75					187
04	DLQ G-10	4491	-0-	4491	9228	4412	2	79	9	N	72	182	1			77
05	DLQ G-10	4618	-0-	4618	13846	4538	2	80	9	N	73					150
06	18218 X	4372	-0-	-13846	-0-	4298	2	74	9	N	67	189	1			28
07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4358	2	81	9	N	74					102
08	4650 X	4487	-0-	-163	-0-	4408	2	79	9	N	72					174
09	4500 X	4237	-0-	-263	-0-	4169	2	68	9	N	62	169	1			67
10	4619 X	4368	-0-	-251	-0-	4289	2	79	9	N	72					139
11	4380 X	4158	-0-	-222	-0-	4089	2	69	9	N	63	167	1			35
12	4495 X	4282	-0-	-213	-0-	4203	2	79	9	N	72					107

TOTAL GAS PROD: 53,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086

01	4340 X	3717	-0-	-623	-0-	3636	2	81	9	Y	74					177
02	3640 X	3314	-0-	-326	-0-	3244	2	70	9	Y	64	167	1			74
03	DLQ G-10	3642	-0-	3642	3642	3554	2	88	9	Y	80					154
04	DLQ G-10	3617	-0-	3617	7259	3565	2	52	9	Y	47	162	1			39
05	DLQ G-10	3707	-0-	3707	10966	3639	2	68	9	Y	62					101
06	14527 X	3561	-0-	-10966	-0-	3497	2	64	9	Y	58					159
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3476	2	63	9	Y	57	185	1			31
08	3751 X	2283	-0-	-1468	-0-	2220	2	63	9	Y	57					88
09	3630 X	3346	-0-	-284	-0-	3282	2	64	9	Y	58					146
10	3720 X	3362	-0-	-358	-0-	3307	2	55	9	Y	50	173	1			23
11	3570 X	3185	-0-	-385	-0-	3105	2	80	9	Y	73					96
12	3534 X	3329	-0-	-205	-0-	3276	2	53	9	Y	48	86	1			58

TOTAL GAS PROD: 40,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615

01	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			N	-0-					139
02	1316 N	1239	-0-	-77	-0-	1239	2			N	-0-					139
03	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			N	-0-					139
04	1380 N	1144	-0-	-236	-0-	1144	2			N	-0-					139
05	3100 N	4789	-0-	1689	1689	4662	2	127	9	N	115					254
06	3000 N	4190	-0-	1190	2879	4157	2	33	9	N	30					284
07	3100 N	3985	-0-	885	3764	3970	2	15	9	N	14	189	1			109
08	7078 X	3314	-0-	-3764	-0-	3295	2	19	9	N	17					126
09	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2917	2	18	9	N	16					142
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3000	2	13	9	N	12					154
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1939	2	6	9	N	5					159
*12	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2230	2	6	9	N	5					164

TOTAL GAS PROD: 31,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3801	2	35	9	N	32	126	1			20
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3449	2	32	9	N	29					49
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3698	2	31	9	N	28					77
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3601	2	20	9	N	18					95
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3661	2	35	9	N	32					127
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3490	2	35	9	N	32					159
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3841	2	52	9	N	47	189	1			17
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3726	2	30	9	N	27					44
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3492	2	32	9	N	29	39	1			34
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3646	2	34	9	N	31					65
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3436	2	41	9	N	37					102
*12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3566	2	32	9	N	29	103	1			28

TOTAL GAS PROD: 43,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	801	2	44	9	N	40					155
02	980	N	718	-0-	-262	-0-	678	2	40	9	N	36					191
03	992	N	750	-0-	-242	-0-	716	2	34	9	N	31	178	1			44
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	771	2	39	9	N	35					79
05	806	N	549	-0-	-257	-0-	509	2	40	9	N	36					115
06	720	N	281	-0-	-439	-0-	251	2	30	9	N	27					142
07	837	N	374	-0-	-463	-0-	346	2	28	9	N	25	92	1			75
08	558	N	297	-0-	-261	-0-	269	2	28	9	N	25					100
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	253	2	17	9	N	15					115
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1229	2	59	9	N	54					169
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1577	2	65	9	N	59	189	1			39
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1311	2	53	9	N	48					87

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2349	-0-	-162	-0-	2233	2	116	9	N	105					142
02	2380	N	2024	-0-	-356	-0-	1981	2	43	9	N	39					181
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2386	2	127	9	N	115	176	1			120
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2215	2	112	9	N	102	192	1			30
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2293	2	81	9	N	74					104
06	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	2165	2	101	9	N	92	181	1			15
07	2418	N	2190	-0-	-228	-0-	2124	2	66	9	N	60					75
08	2387	N	1931	-0-	-456	-0-	1811	2	120	9	N	109					184
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2268	2	99	9	N	90	187	1			87
10	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	1778	2	194	9	N	176	179	1			84
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2435	2	107	9	N	97	169	1			12
*12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2440	2	118	9	N	107					119

TOTAL GAS PROD: 27,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1648	2	1	9	N	1					110
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					110
03	2294	N	1966	-0-	-328	-0-	1960	2	6	9	N	5					115
04	1590	N	531	-0-	-1059	-0-	530	2	1	9	N	1					116
05	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	1337	2			N	-0-					116
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2617	2	3	9	N	3					119
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	2	9	9	N	8					127
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					127
09	2610	N	1777	-0-	-833	-0-	1777	2			N	-0-					127
10	2046	N	956	-0-	-1090	-0-	956	2			N	-0-					127
11	1950	N	1643	-0-	-307	-0-	1640	2	3	9	N	3					130
12	1829	N	648	-0-	-1181	-0-	648	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 18,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1643	-0-	-247	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	712	-0-	-187	-0-	709	2	3	9	Y	3					17
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	873	2	2	9	Y	2	13	1			6
03	DLQ G-10		830	-0-	830	830	830	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		872	-0-	872	1702	849	2	23	9	Y	21	22	1			5
05	DLQ G-10		860	-0-	860	2562	856	2	4	9	Y	4					9
06	1500	N	813	-0-	-687	1875	811	2	2	9	Y	2					11
07	2751	N	876	-0-	-1875	-0-	874	2	2	9	Y	2	2	1			11
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2123	2	2	9	Y	2					13
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	798	2	7	9	Y	6					19
10	868	N	758	-0-	-110	-0-	750	2	8	9	Y	7	14	1			12
11	1110	N	755	-0-	-355	-0-	755	2			Y	-0-					12
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					109
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					109
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					109
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-	85	1			24
05	3100	N	3957	-0-	857	857	3735	2	222	9	N	202					226
06	3000	N	6184	-0-	3184	4041	6092	2	92	9	N	84	193	1			117
07	3100	N	1815	-0-	-1285	2756	1782	2	33	9	N	30					147
08	5133	X	2377	-0-	-2756	-0-	2344	2	33	9	N	30					177
09	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1555	2	24	9	N	22	164	1			35
10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1062	2	17	9	N	15					50
11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1311	2	26	9	N	24					74
*12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1081	2	28	9	N	25					99

TOTAL GAS PROD: 19,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	186	2	31	9	N	28					182
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	171	2	24	9	N	22					204
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	192	2	29	9	N	26	173	1			57
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	166	2	24	9	N	22					79
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	159	2	29	9	N	26					105
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	148	2	17	9	N	15					120
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	158	2	17	9	N	15	119	1			16
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	147	2	21	9	N	19					35
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	182	2	32	9	N	29					64
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	162	2	23	9	N	21					85
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	146	2	19	9	N	17					102
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	170	2	30	9	N	27					129

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	387	2	8	9	N	7					47
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	441	2	9	9	N	8					55
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	463	2	10	9	N	9					64
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	2	7	9	N	6					70
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	426	2	4	9	N	4					74
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					74
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					74
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					74
09	540	N	276	-0-	-264	-0-	272	2	4	9	N	4					78
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					78
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	319	2	2	9	N	2					80
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	323	2	13	9	N	12					92

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	461	2	11	9	N	10					60
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	396	2	13	9	N	12					72
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	449	2	11	9	N	10					82
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9	9	N	8					90
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	446	2	8	9	N	7					97
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	421	2	9	9	N	8					105
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	299	2	14	9	N	13	95	1			23
08	465	N	285	-0-	-180	-0-	274	2	11	9	N	10					33
09	420	N	282	-0-	-138	-0-	271	2	11	9	N	10					43
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	N	10					53
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					53
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	N	7					60

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4511	-0-	-697	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4498	-0-	-150	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5056	-0-	5056	5056	5056	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4913	-0-	4913	9969	4913	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4685	-0-	4685	14654	4685	2			N	-0-					-0-
06	18601	X	3947	-0-	-14654	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3944	-0-	-16	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTH WELL #: 1H RRCID -> 195008 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 16613 PERF.10435 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - P&A 07/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195708 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 14488 PERF.14094 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - PLUGGED 05/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
02	3724 X	3488	-0-	-236	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3882	-0-	3882	3882	3882	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3362	-0-	3362	7244	3362	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2308	-0-	2308	9552	2308	2		N	-0-			-0-
06	12233 X	2681	-0-	-9552	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
10	3937 X	3598	-0-	-339	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3066	-0-	-744	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3193	-0-	-744	-0-	3193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2008	-0-	-1867	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
02	3556 X	1526	-0-	-2030	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1551	-0-	1551	1551	1551	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3603	-0-	3603	5154	3603	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	298	-0-	298	5452	298	2		N	-0-			-0-
06	8195 X	2743	-0-	-5452	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-			-0-
09	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2		N	-0-			-0-
10	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2		N	-0-			-0-
11	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
*12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
02	2408 X	1432	-0-	-976	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
03	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2		N	-0-			-0-
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2		N	-0-			-0-
10	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2		N	-0-			-0-
11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2		N	-0-			-0-
*12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	840	N	554	-0-	-286	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	972	-0-	-330	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122	2			N	-0-					60
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	N	8					68
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					68
04	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	1782	2	2	9	N	2					70
05	2232	N	1446	-0-	-786	-0-	1444	2	2	9	N	2					72
06	1830	N	1081	-0-	-749	-0-	1081	2			N	-0-					72
07	1829	N	923	-0-	-906	-0-	923	2			N	-0-					72
08	1457	N	1012	-0-	-445	-0-	1012	2			N	-0-					72
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					72
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					72
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					72
*12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 20,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3224	-0-	-930	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2902	-0-	-850	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3557	-0-	3557	3557	3557	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3313	-0-	3313	6870	3313	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2848	-0-	2848	9718	2848	2			N	-0-					-0-
06	12468	X	2750	-0-	-9718	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3312	-0-	-253	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2433	-0-	-777	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2940	-0-	-935	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					33
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					33
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					33
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					33
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					33
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					33
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					33
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					33
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					33
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					33
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					33
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 45,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1057	-0-	-427	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1191	-0-	-731	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	972	-0-	-498	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	679	-0-	-461	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	992	N	375	-0-	-617	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4344	-0-	-58	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	3573	-0-	-235	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4299	-0-	4299	4299	4299	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4025	-0-	4025	8324	4025	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3982	-0-	3982	12306	3982	2		N	-0-			-0-
06	16120 X	3814	-0-	-12306	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
08	4309 X	4202	-0-	-107	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
09	4020 X	3779	-0-	-241	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
10	3968 X	3930	-0-	-38	-0-	3930	2		N	-0-			-0-
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	4075	-0-	-141	-0-	4075	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2		N	-0-			25
02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		N	-0-			25
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		N	-0-			25
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		N	-0-			25
05	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2		N	-0-			25
06	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2		N	-0-			25
07	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-			25
08	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-			25
09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5154	2	6 9	N	5			30
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-			30
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-			30
*12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 59,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3823	-0-	-238	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
02	3640 X	3309	-0-	-331	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3908	-0-	3908	3908	3908	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3564	-0-	3564	7472	3564	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3346	-0-	3346	10818	3346	2		N	-0-			-0-
06	13895 X	3077	-0-	-10818	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
08	3906 X	3657	-0-	-249	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
09	3570 X	3463	-0-	-107	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
10	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2		N	-0-			-0-
03	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2		N	-0-			-0-
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2		N	-0-			-0-
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
07	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2		N	-0-			-0-
08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2		N	-0-			-0-
*12	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4484	-0-	4484	4484	4484	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3518	-0-	3518	8002	3518	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4473	-0-	4473	12475	4473	2		N	-0-			-0-
06	16899 X	4424	-0-	-12475	-0-	4424	2		N	-0-			-0-
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-			-0-
08	4495 X	4280	-0-	-215	-0-	4280	2		N	-0-			-0-
09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
11	4440 X	4085	-0-	-355	-0-	4085	2		N	-0-			-0-
12	5363 X	3427	-0-	-1936	-0-	3427	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

01	8711 X	8199	-0-	-512	-0-	8199	2		N	-0-			-0-
02	7868 X	7355	-0-	-513	-0-	7355	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7722	-0-	7722	7722	7722	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6759	-0-	6759	14481	6759	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6809	-0-	6809	21290	6809	2		N	-0-			-0-
06	29468 X	8178	-0-	-21290	-0-	8178	2		N	-0-			-0-
07	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2		N	-0-			-0-
08	7719 X	6771	-0-	-948	-0-	6771	2		N	-0-			-0-
09	8190 X	6472	-0-	-1718	-0-	6472	2		N	-0-			-0-
10	8463 X	5622	-0-	-2841	-0-	5622	2		N	-0-			-0-
11	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2		N	-0-			-0-
*12	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4305	-0-	-810	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
02	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4392	-0-	4392	4392	4392	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4901	-0-	4901	9293	4901	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4328	-0-	4328	13621	4328	2		N	-0-			-0-
06	18605 X	4984	-0-	-13621	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
07	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2		N	-0-			-0-
08	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2		N	-0-			-0-
09	4980 X	4675	-0-	-305	-0-	4675	2		N	-0-			-0-
10	5766 X	5165	-0-	-601	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
11	6090 X	5174	-0-	-916	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
12	6293 X	4174	-0-	-2119	-0-	4174	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

01	5518 X	4672	-0-	-846	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
02	4984 X	3961	-0-	-1023	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4236	-0-	4236	4236	4236	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4988	-0-	4988	9224	4988	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4336	-0-	4336	13560	4336	2		N	-0-			-0-
06	18153 X	4593	-0-	-13560	-0-	4593	2		N	-0-			-0-
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
08	5146 X	4346	-0-	-800	-0-	4346	2		N	-0-			-0-
09	4980 X	3865	-0-	-1115	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
10	4743 X	3629	-0-	-1114	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
11	4590 X	3727	-0-	-863	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3869	-0-	-471	-0-	3869	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081

01	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2		N	-0-			-0-
02	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7665	-0-	7665	7665	7665	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8110	-0-	8110	15775	8110	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	8622	-0-	8622	24397	8622	2		N	-0-			-0-
06	32688 X	8291	-0-	-24397	-0-	8291	2		N	-0-			-0-
07	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2		N	-0-			-0-
08	8618 X	6912	-0-	-1706	-0-	6912	2		N	-0-			-0-
09	8340 X	6030	-0-	-2310	-0-	6030	2		N	-0-			-0-
10	8618 X	7177	-0-	-1441	-0-	7177	2		N	-0-			-0-
11	8280 X	6740	-0-	-1540	-0-	6740	2		N	-0-			-0-
12	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337 X	14785	-0-	-1552	-0-	14785	2		N	-0-			-0-
02	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12898	-0-	12898	12898	12898	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	12515	-0-	12515	25413	12515	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	11039	-0-	11039	36452	11039	2		N	-0-			-0-
06	49941 X	13489	-0-	-36452	-0-	13489	2		N	-0-			-0-
07	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2		N	-0-			-0-
08	12927 X	11098	-0-	-1829	-0-	11098	2		N	-0-			-0-
09	13500 X	12893	-0-	-607	-0-	12893	2		N	-0-			-0-
10	13950 X	12487	-0-	-1463	-0-	12487	2		N	-0-			-0-
11	13500 X	9197	-0-	-4303	-0-	9197	2		N	-0-			-0-
12	13330 X	12313	-0-	-1017	-0-	12313	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

01	13299 X	11334	-0-	-1965	-0-	11334	2		N	-0-			-0-
02	11760 X	10036	-0-	-1724	-0-	10036	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10472	-0-	10472	10472	10472	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11170	-0-	11170	21642	11170	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	11747	-0-	11747	33389	11747	2		N	-0-			-0-
06	44523 X	11134	-0-	-33389	-0-	11134	2		N	-0-			-0-
07	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2		N	-0-			-0-
08	11749 X	10116	-0-	-1633	-0-	10116	2		N	-0-			-0-
09	11370 X	10550	-0-	-820	-0-	10550	2		N	-0-			-0-
10	11749 X	10354	-0-	-1395	-0-	10354	2		N	-0-			-0-
11	11130 X	9712	-0-	-1418	-0-	9712	2		N	-0-			-0-
12	11191 X	10405	-0-	-786	-0-	10405	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

01	5952 X	4400	-0-	-1552	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
02	6272 X	3387	-0-	-2885	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3883	-0-	3883	3883	3883	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3058	-0-	3058	6941	3058	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3288	-0-	3288	10229	3288	2		N	-0-			-0-
06	14189 X	3960	-0-	-10229	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2		N	-0-			-0-
08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
09	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2		N	-0-			-0-
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
11	5340 X	5263	-0-	-77	-0-	5263	2		N	-0-			-0-
12	5766 X	4786	-0-	-980	-0-	4786	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21917 X	18219	-0-	-3698	-0-	18219	2		N	-0-			-0-
02	18424 X	16071	-0-	-2353	-0-	16071	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	16981	-0-	16981	16981	16981	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	16673	-0-	16673	33654	16673	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	15422	-0-	15422	49076	15422	2		N	-0-			-0-
06	64880 X	15804	-0-	-49076	-0-	15804	2		N	-0-			-0-
07	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	15007	2		N	-0-			-0-
08	17236 X	13623	-0-	-3613	-0-	13623	2		N	-0-			-0-
09	16680 X	12901	-0-	-3779	-0-	12901	2		N	-0-			-0-
10	16337 X	15858	-0-	-479	-0-	15858	2		N	-0-			-0-
11	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	16849	2		N	-0-			-0-
*12	18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	18121	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883

01	16523 X	11596	-0-	-4927	-0-	11596	2		N	-0-			-0-
02	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7985	-0-	7985	7985	7985	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11420	-0-	11420	19405	11420	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	13752	-0-	13752	33157	13752	2		N	-0-			-0-
06	48735 X	15578	-0-	-33157	-0-	15578	2		N	-0-			-0-
07	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	15780	2		N	-0-			-0-
08	13764 X	9242	-0-	-4522	-0-	9242	2		N	-0-			-0-
09	15570 X	8065	-0-	-7505	-0-	8065	2		N	-0-			-0-
10	16089 X	9080	-0-	-7009	-0-	9080	2		N	-0-			-0-
11	15570 X	8191	-0-	-7379	-0-	8191	2		N	-0-			-0-
12	15779 X	7473	-0-	-8306	-0-	7473	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753

01	20708 X	16992	-0-	-3716	-0-	16992	2		N	-0-			-0-
02	18228 X	15297	-0-	-2931	-0-	15297	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	15959	-0-	15959	15959	15959	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	14936	-0-	14936	30895	14936	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	16153	-0-	16153	47048	16153	2		N	-0-			-0-
06	62423 X	15375	-0-	-47048	-0-	15375	2		N	-0-			-0-
07	15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	15596	2		N	-0-			-0-
08	16089 X	13642	-0-	-2447	-0-	13642	2		N	-0-			-0-
09	15570 X	14957	-0-	-613	-0-	14957	2		N	-0-			-0-
10	16089 X	15226	-0-	-863	-0-	15226	2		N	-0-			-0-
11	15390 X	13842	-0-	-1548	-0-	13842	2		N	-0-			-0-
12	15593 X	14903	-0-	-690	-0-	14903	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18600 X	15980	-0-	-2620	-0-	15980	2		N	-0-			-0-
02	16800 X	11488	-0-	-5312	-0-	11488	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12436	-0-	12436	12436	12436	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	12969	-0-	12969	25405	12969	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	13139	-0-	13139	38544	13139	2		N	-0-			-0-
06	52835 X	14291	-0-	-38544	-0-	14291	2		N	-0-			-0-
07	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2		N	-0-			-0-
08	13392 X	13015	-0-	-377	-0-	13015	2		N	-0-			-0-
09	14280 X	11967	-0-	-2313	-0-	11967	2		N	-0-			-0-
10	14756 X	13727	-0-	-1029	-0-	13727	2		N	-0-			-0-
11	14280 X	12921	-0-	-1359	-0-	12921	2		N	-0-			-0-
12	14353 X	9081	-0-	-5272	-0-	9081	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23002 X	20211	-0-	-2791	-0-	20211	2		N	-0-			-0-
02	20384 X	18268	-0-	-2116	-0-	18268	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19786	-0-	19786	19786	19786	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	21816	-0-	21816	41602	21816	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	23587	-0-	23587	65189	23587	2		N	-0-			-0-
06	87267 X	22078	-0-	-65189	-0-	22078	2		N	-0-			-0-
07	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	21669	2		N	-0-			-0-
08	23312 X	20733	-0-	-2579	-0-	20733	2		N	-0-			-0-
09	22560 X	20863	-0-	-1697	-0-	20863	2		N	-0-			-0-
10	23312 X	21425	-0-	-1887	-0-	21425	2		N	-0-			-0-
11	22080 X	17886	-0-	-4194	-0-	17886	2		N	-0-			-0-
12	21669 X	18731	-0-	-2938	-0-	18731	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24056 X	17500	-0-	-6556	-0-	17500	2		N	-0-			-0-
02	20188 X	17603	-0-	-2585	-0-	17603	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	16437	-0-	16437	16437	16437	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	16728	-0-	16728	33165	16728	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	18965	-0-	18965	52130	18965	2		N	-0-			-0-
06	69285 X	17155	-0-	-52130	-0-	17155	2		N	-0-			-0-
07	17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	17403	2		N	-0-			-0-
08	18910 X	17017	-0-	-1893	-0-	17017	2		N	-0-			-0-
09	18300 X	16404	-0-	-1896	-0-	16404	2		N	-0-			-0-
10	18910 X	16123	-0-	-2787	-0-	16123	2		N	-0-			-0-
11	17160 X	15234	-0-	-1926	-0-	15234	2		N	-0-			-0-
12	17391 X	16285	-0-	-1106	-0-	16285	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855 X	19076	-0-	-2779	-0-	19076	2			N	-0-					-0-
02	19740 X	17301	-0-	-2439	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	18855	-0-	18855	18855	18855	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	18111	-0-	18111	36966	18111	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	19760	-0-	19760	56726	19760	2			N	-0-					-0-
06	74939 X	18213	-0-	-56726	-0-	18213	2			N	-0-					-0-
07	19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
08	19747 X	18411	-0-	-1336	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
09	19110 X	18764	-0-	-346	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
10	19747 X	18570	-0-	-1177	-0-	18570	2			N	-0-					-0-
11	18990 X	16564	-0-	-2426	-0-	16564	2			N	-0-					-0-
12	19623 X	18401	-0-	-1222	-0-	18401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

01	40819 X	8170	-0-	-32649	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
02	7840 X	6484	-0-	-1356	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
03	8680 X	7553	-0-	-1127	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
04	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
05	8494 X	6767	-0-	-1727	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
06	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
07	8804 X	8090	-0-	-714	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
08	8804 X	5312	-0-	-3492	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6198	-0-	6198	6198	6198	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	7194	-0-	7194	13392	7194	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	5476	-0-	5476	18868	5476	2			N	-0-					-0-
*12	24362 X	5494	-0-	-18868	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247339 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 14395 PERF.14061 - 20855

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - PLUGGED 05/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

01	12586 X	9858	-0-	-2728	-0-	9823	2	35	9	N	32					64
02	11368 X	8421	-0-	-2947	-0-	8387	2	34	9	N	31					95
03	DLQ G-10	8144	-0-	8144	8144	8112	2	32	9	N	29					124
04	DLQ G-10	7034	-0-	7034	15178	6984	2	50	9	N	45					169
05	DLQ G-10	8177	-0-	8177	23355	8147	2	30	9	N	27	161	1			35
06	29953 X	6598	-0-	-23355	-0-	6563	2	35	9	N	32					67
07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7435	2	22	9	N	20					87
08	8184 X	5723	-0-	-2461	-0-	5704	2	19	9	N	17					104
09	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8248	2	39	9	N	35					139
10	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8534	2	40	9	N	36					175
11	7230 X	5625	-0-	-1605	-0-	5597	2	28	9	N	25	179	1			21
12	8556 X	5929	-0-	-2627	-0-	5903	2	26	9	N	24					45

TOTAL GAS PROD: 89,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45322 X	40213	-0-	-5109	-0-	40213	2			N	-0-					-0-
02	40936 X	34467	-0-	-6469	-0-	34467	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	41828	-0-	41828	41828	41828	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	36853	-0-	36853	78681	36853	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	37999	-0-	37999	116680	37999	2			N	-0-					-0-
06	153514 X	36834	-0-	-116680	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
07	35487 X	35487	-0-	-0-	-0-	35487	2			N	-0-					-0-
08	41819 X	36202	-0-	-5617	-0-	36202	2			N	-0-					-0-
09	36840 X	32771	-0-	-4069	-0-	32771	2			N	-0-					-0-
10	38068 X	34276	-0-	-3792	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
11	36840 X	31787	-0-	-5053	-0-	31787	2			N	-0-					-0-
12	36208 X	31551	-0-	-4657	-0-	31551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2032	-0-	-169	-0-	1790	2	242	9	N	220	190	1			167
02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2225	2	224	9	N	204	189	1			182
03	2201 X	1706	-0-	-495	-0-	1506	2	200	9	N	182	189	1			175
04	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	1597	2	274	9	N	249	372	1			52
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2544	2	238	9	N	216	189	1			79
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	1959	2	251	9	N	228	192	1			115
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1750	2	201	9	N	183	191	1			107
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2010	2	235	9	N	214	187	1			134
09	2130 N	1989	-0-	-141	-0-	1740	2	249	9	N	226	190	1			170
10	1953 N	1914	-0-	-39	-0-	1717	2	197	9	N	179	187	1			162
11	2130 N	1125	-0-	-1005	-0-	1006	2	119	9	N	108	194	1			76
12	2046 N	619	-0-	-1427	-0-	562	2	57	9	N	52					128

TOTAL GAS PROD: 22,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,261

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122 X	6066	-0-	-2056	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
02	7252 X	5160	-0-	-2092	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4957	-0-	4957	4957	4957	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5506	-0-	5506	10463	5506	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4963	-0-	4963	15426	4963	2			N	-0-					-0-
06	19657 X	4231	-0-	-15426	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	5704 X	5693	-0-	-11	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
11	5520 X	2867	-0-	-2653	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	6014 X	4160	-0-	-1854	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1570	2	94	9	N	85					150
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	650	2	65	9	N	59	180	1			29
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	675	2	62	9	N	56					85
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1140	2	68	9	N	62					147
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1611	2	66	9	N	60	182	1			25
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1112	2	59	9	N	54					79
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1387	2	64	9	N	58	68	1			69
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1477	2	91	9	N	83					152
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1056	2	53	9	N	48					200
10	651	N	396	-0-	-255	-0-	350	2	46	9	N	42	180	1			62
11	630	N	368	-0-	-262	-0-	311	2	57	9	N	52					114
12	651	N	322	-0-	-329	-0-	271	2	51	9	N	46					160

TOTAL GAS PROD: 12,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	20741	-0-	-10197	-0-	19279	2	1462	9	N	1329	1438	1			222
02	27944	X	17211	-0-	-10733	-0-	15989	2	1222	9	N	1111	1077	1			256
03	DLQ G-10		17066	-0-	17066	17066	15715	2	1351	9	N	1228	1065	1			419
04	DLQ G-10		16230	-0-	16230	33296	14920	2	1310	9	N	1191	1418	1			192
05	DLQ G-10		15727	-0-	15727	49023	14337	2	1390	9	N	1264	1065	1			391
06	63462	X	14439	-0-	-49023	-0-	13263	2	1176	9	N	1069	1061	1			399
07	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	12546	2	1167	9	N	1061	1061	1			399
08	15221	X	14100	-0-	-1121	-0-	12867	2	1233	9	N	1121	1064	1			456
09	14730	X	12799	-0-	-1931	-0-	11725	2	1074	9	N	976	1062	1			370
10	15221	X	12355	-0-	-2866	-0-	11339	2	1016	9	N	924	1070	1			224
11	14430	X	10803	-0-	-3627	-0-	9815	2	988	9	N	898	719	1			403
12	14105	X	10657	-0-	-3448	-0-	9721	2	936	9	N	851	1079	1			175

TOTAL GAS PROD: 175,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,023

HEISEY VENTURES, INC. 373560
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HEISEY VENTURES, INC. //CONT.// 373560
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2740	-0-	-50	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2465	-0-	-167	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2700	-0-	-28	-0-	2699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2640	N	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2550	-0-	-60	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2423	-0-	-274	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2491	-0-	-175	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2438	-0-	-112	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

01	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	3602	3	11	9	N	10					273
02	3500	X	3251	-0-	-249	-0-	3244	2	7	9	N	6	198	1			81
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					81
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					81
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					81
06	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	2974	3			N	-0-					81
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					81
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					81
09	DLQ	G-10	3333	-0-	3333	3333					N	-0-					81
10	DLQ	G-10	3285	-0-	3285	6618					N	-0-					81
11	9795	X	3177	-0-	-6618	-0-	3177	3			N	-0-					81
*12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 40,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			Y	-0-					25
02	3696 X	2171	-0-	-1525	-0-	2170	3	1	9	Y	1	1	8			25
03	4092 X	3768	-0-	-324	-0-	3768	2			Y	-0-					25
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			Y	-0-					25
05	4092 X	2574	-0-	-1518	-0-	2574	3			Y	-0-					25
06	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			Y	-0-					25
07	4092 X	3207	-0-	-885	-0-	3207	3			Y	-0-					25
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10	3061	-0-	3061	3061					Y	-0-					25
10	DLQ G-10	2754	-0-	2754	5815					Y	-0-					25
11	10003 X	4188	-0-	-5815	-0-	4188	3			Y	-0-					25
*12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 42,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					13
02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					13
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					13
04	2580 N	2481	-0-	-99	-0-	2480	2	1	9	N	1	1	8			13
05	2604 N	1394	-0-	-1210	-0-	1394	2			N	-0-					13
06	2490 N	2286	-0-	-204	-0-	2286	2			N	-0-					13
07	2573 N	1825	-0-	-748	-0-	1825	2			N	-0-					13
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					13
09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					13
10	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					13
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					13
*12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 28,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 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	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					40
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					40
03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					40
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2710	2	1	9	N	1	1	8			40
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					40
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					40
07	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					40
08	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					40
09	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					40
10	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3071	2	11	9	N	10					50
11	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					50
*12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 34,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	828	3	2	9	N	2					22
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					22
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					22
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1	1	8			22
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					22
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					22
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					22
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					22
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	2			N	-0-					22
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					22
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					22
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-					1
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					1
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	3			Y	-0-					1
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
07	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					1
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		133	-0-	133	133					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		85	-0-	85	218					Y	-0-					1
11	250	N	32	-0-	-218	-0-	32	3			Y	-0-					1
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	386	2	2	9	N	2					114
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	77	1			37
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					37
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					37
05	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	2			N	-0-					37
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					37
07	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					37
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					37
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					37
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					37
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					37
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
IMPETRO OPERATING LLC 423519
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 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	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1968	2	26	9	N	24	179	1			45
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1753	2	37	9	N	34					79
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1913	2	28	9	N	25					104
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1265	2	22	9	N	20					124
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2037	2	33	9	N	30					154
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1828	2	15	9	N	14					168
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1777	2	28	9	N	25					193
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1874	2	22	9	N	20					213
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1658	2	21	9	N	19					232
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1595	2	12	9	N	11	187	1			56
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	2	21	9	N	19					75
*12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1523	2	28	9	N	25					100

TOTAL GAS PROD: 20,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

01	INC G-10	4161	-0-	4161	48825	4161	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10	3834	-0-	3834	52659	3834	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3731	-0-	3731	56390	3731	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3472	-0-	3472	59862	3472	2			N	-0-					-0-
05	63709 X	3847	-0-	-59862	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
JILPETCO, INC. 432469
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	570	N	76	-0-	-494	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	728	-0-	-476	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	546	-0-	-725	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	723	-0-	-1557	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	514	-0-	-1842	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	540	N	53	-0-	-487	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMA ENERGY, L.L.C. 483894
ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					48
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					48
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					48
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					48
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					48
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					48
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					48
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	232	3	13	9	N	12					60
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	532	3	90	9	N	82					142
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	242	3	40	9	N	36	126	1			52
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	172	3	46	9	N	42					94
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	170	3	40	9	N	36					130

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LANDMARK EXPLORATION INC. 484645
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	934	2	43	9	N	39	174	1	1	8	55
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	785	2	1	9	N	1					56
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1116	2	176	9	N	160	177	1			39
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1009	2	84	9	N	76					115
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	999	2	26	9	N	24					139
06	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	1033	2	48	9	N	44	96	1			87
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1171	2	67	9	N	61					148
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	2	30	9	N	27					175
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	807	2	344	9	N	313	358	1			130
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	829	2	175	9	N	159	182	1			107
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 10,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

LEEXUS OIL LLC 495350
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 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	775	N	651	-0-	-124	-0-	12	1	284	2	N	68					188
							280	5	75	9							
02	532	N	397	-0-	-135	-0-	8	1	193	2	N	28	181	1	1	8	34
							165	5	31	9							
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	88					122
							267	5	97	9							
04	630	N	415	-0-	-215	-0-	13	1	310	2	N	64					186
							22	5	70	9							
05	434	N	161	-0-	-273	-0-	90	1	41	2	N	27					213
							30	9									
06	600	N	325	-0-	-275	-0-	92	1	153	2	N	73	178	1			108
							80	9									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					108
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					108
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	20					128
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	35					163
							185	5	39	9							
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	66					229
							54	5	73	9							
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	32	1	1002	2	N	78	191	1	1	8	115
							37	5	86	9							

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	114 351	1 9	2564	2	N	319	368	1	3	8	188
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	103 406	1 9	2399	2	N	369	377	1	2	8	178
03	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	109 265	1 9	2539	2	N	241	180	1	4	8	235
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	116 320	1 9	2756	2	N	291	2	8			524
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	140 263	1 9	3480	2	N	239	694	1	3	8	66
06	2910	X	1341	-0-	-1569	-0-	53 54	1 9	1234	2	N	49					115
07	3007	X	630	-0-	-2377	-0-	21 78	1 9	531	2	N	71					186
08	3007	X	2201	-0-	-806	-0-	72 256	1 9	1873	2	N	233	360	1	2	8	57
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	90 569	1 9	2364	2	N	517	360	1	1	8	213
10	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	82 460	1 9	2282	2	N	418	366	1	1	8	264
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	73 132	1 9	2198	2	N	120	185	1	1	8	198
12	3007	X	2724	-0-	-283	-0-	83 186	1 9	2455	2	N	169	191	1	1	8	175

TOTAL GAS PROD: 31,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,036

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			5
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3	N	-0-			5
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			5
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3	N	-0-			5
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			5
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3	N	-0-			5
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2517	-0-	-304	-0-	94	1	2395	2	N	25	195	1	3	8	24
							28	9									
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	134	1	3539	2	N	85					109
							94	9									
03	2821	X	2192	-0-	-629	-0-	79	1	2063	2	N	45	12	8			142
							50	9									
04	2730	X	1027	-0-	-1703	-0-	36	1	977	2	N	13	1	8			154
							14	9									
05	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	84	1	2372	2	N	42	4	8			192
							46	9									
06	2730	X	2046	-0-	-684	-0-	71	1	1939	2	N	33	188	1	4	8	33
							36	9									
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	132	1	3850	2	N	72	8	8			97
							79	9									
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	126	1	3891	2	N	64	4	8			157
							70	9									
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	92	1	2800	2	N	52	5	8			204
							57	9									
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	114	1	3655	2	N	68	181	1	7	8	84
							75	9									
11	2730	X	2208	-0-	-522	-0-	61	1	2112	2	N	32	2	8			114
							35	9									
12	2821	X	2286	-0-	-535	-0-	63	1	2151	2	N	65	7	8			172
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 33,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	582	-0-	-875	-0-	37	1	534	2	N	10					111
							11	9									
02	1148	N	469	-0-	-679	-0-	28	1	441	2	N	-0-					111
03	1519	N	480	-0-	-1039	-0-	30	1	449	2	N	1	1	8			111
							1	9									
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	894	2	N	6	2	8			115
							7	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	618	2	N	10					125
							11	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	108	1	1552	2	N	28	3	8			150
							31	9									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1439	2	N	31	4	8			177
							34	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	70	1	1074	2	N	19	3	8			193
							21	9									
09	1680	N	605	-0-	-1075	-0-	40	1	552	2	N	12	2	8			203
							13	9									
10	1581	N	574	-0-	-1007	-0-	41	1	524	2	N	8	1	8			210
							9	9									
11	1140	N	133	-0-	-1007	-0-	9	1	124	2	N	-0-					210
12	620	N	24	-0-	-596	-0-	2	1	22	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

01	62	N	34	-0-	-28	-0-	23	1	11	2	N	-0-					125
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	55	1	25	2	N	2					127
							2	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	58	1	27	2	N	5					132
							6	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	51	1	21	2	N	4					136
							4	9									
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	45	1	19	2	N	2					138
							2	9									
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	35	1	16	2	N	5					143
							6	9									
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	23	1	11	2	N	5					148
							6	9									
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	36	1	15	2	N	3					151
							3	9									
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	38	1	17	2	N	4					155
							4	9									
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	33	1	14	2	N	2					157
							2	9									
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	30	1	13	2	N	2					159
							2	9									
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	35	1	15	2	N	2					161
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50	50	4	1	46	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370

01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	1	1	8			16
						1	9									
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	1	1	8			16
						1	9									
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					16
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					16
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					16
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-					16
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					16
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					16
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					16
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	1	1	36	2	N	34	4	8			296
							37	9									
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	22	6	8			312
							24	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	11	177	1	5	8	141
							12	9									
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	5	2	N	17	5	8			153
							19	9									
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	6	2	N	9	4	8			158
							10	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	7	3	8			162
							8	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	14					176
							15	9									
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	16	2	N	6	2	8			180
							7	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	4	2	12	9	N	11	2	8			189
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			189

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					106
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2	1	51	2	N	-0-					106
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	N	-0-					106
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					106
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					106
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	N	-0-					106
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					106
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					106
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	2	N	-0-					106
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					106
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					106
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
PASEUR WELL #: 1 RRCID -> 215102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9120 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	7			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
PETERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9346 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					186
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					186
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-	124	7			62
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-	35	1			27
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	3	182	9	N	165	93	1	71	3	-0-
													23	6	5	8	
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	440	3	58	9	N	53	21	8			32
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2153	3	719	9	N	654	498	1	7	8	181
08	3100	N	3259	-0-	159	159	2805	3	454	9	N	413	334	1	34	8	226
09	1658	N	1499	-0-	-159	-0-	1335	3	164	9	N	149	171	1	20	8	184
10	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1636	3	173	9	N	157	160	1	20	8	161
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 10,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093

01	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1144	-0-	-266	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1089	-0-	-492	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	794	-0-	-1666	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	951	-0-	-599	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	2640 N	406	-0-	-2234	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	473	-0-	-1294	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025

01	930 X	901	-0-	-29	-0-	878	2	23	9	N	21					227
02	873 X	873	-0-	-0-	-0-	861	2	12	9	N	11	168	1			70
03	930 X	846	-0-	-84	-0-	812	2	34	9	N	31					101
04	900 X	880	-0-	-20	-0-	867	2	13	9	N	12					113
05	989 X	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	N	13					126
06	900 X	882	-0-	-18	-0-	863	2	19	9	N	17					143
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1042	2	17	9	N	15					158
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1007	2	35	9	N	32					190
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	913	2	20	9	N	18	178	1			30
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1089	2	35	9	N	32					62
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1123	2	26	9	N	24					86
*12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1291	2	24	9	N	22					108

TOTAL GAS PROD: 11,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5311	-0-	-1075	-0-	5138	2	173	9	N	157	196	1			109
02	5768	X	4320	-0-	-1448	-0-	4187	2	133	9	N	121	155	1			75
03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4879	2	128	9	N	116					191
04	5130	X	4972	-0-	-158	-0-	4796	2	176	9	N	160	189	1			162
05	5301	X	4825	-0-	-476	-0-	4647	2	178	9	N	162	185	1			139
06	5130	X	3427	-0-	-1703	-0-	3360	2	67	9	N	61					200
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5357	2	173	9	N	157	182	1			175
08	5146	X	4659	-0-	-487	-0-	4513	2	146	9	N	133	185	1			123
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4903	2	145	9	N	132					255
10	5518	X	3825	-0-	-1693	-0-	3702	2	123	9	N	112	187	1			180
11	5340	X	4625	-0-	-715	-0-	4472	2	153	9	N	139	185	1			134
12	5518	X	5509	-0-	-9	-0-	5270	2	239	9	N	217	185	1			166

TOTAL GAS PROD: 57,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

01	2697	X	2221	-0-	-476	-0-	2090	2	131	9	N	119	181	1			116
02	2436	X	2187	-0-	-249	-0-	2097	2	90	9	N	82	157	1			41
03	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	2173	2	89	9	N	81	1	8			121
04	2580	X	2145	-0-	-435	-0-	2051	2	94	9	N	85	1	8			205
05	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	1912	2	46	9	N	42	179	1			68
06	2340	X	1837	-0-	-503	-0-	1714	2	123	9	N	112					180
07	2418	X	2238	-0-	-180	-0-	2094	2	144	9	N	131	179	1			132
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	2947	2	222	9	N	202	168	1			166
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3510	2	216	9	N	196	184	1			178
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3840	2	209	9	N	190	183	1			185
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	3941	2	213	9	N	194	179	1			200
12	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3549	2	178	9	N	162	184	1			178

TOTAL GAS PROD: 33,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
WRIGHT, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154520 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 15783 PERF.11880 - 15783

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2013 - P/A 12-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432

01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2130	-0-	-660	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1458	-0-	-552	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
*12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
MILLICAN RE-ENTRY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 226176 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12260 - 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	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-	39	1			37
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	135	2	1	9	N	1					38
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	79	2	4	9	N	4					42
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					43
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	N	5					48
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	33	2	3	9	N	3	1	8			50
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	730	2	51	9	N	46	14	8			82
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	771	2	48	9	N	44	2	8			124
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	716	2	29	9	N	26					150
10	3100	N	3391	-0-	291	291	1665	2	1703	5	N	21	15	8			156
							23	9									
11	1322	N	1031	-0-	-291	-0-	983	2	48	9	N	44	6	8			194
12	775	N	621	-0-	-154	-0-	559	2	62	9	N	56	186	1	2	8	62

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500

01	14B2	EXT	112	-0-	112	1581	112	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	136	-0-	136	1717	136	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	139	-0-	139	1856	139	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	320	-0-	320	2176	320	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	197	-0-	197	2373	197	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	222	-0-	222	2595	222	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	188	-0-	188	2783	188	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	189	-0-	189	2972	189	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	199	-0-	199	3171	199	2			N	-0-					-0-
10	3339	X	168	-0-	-3171	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*11	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076

01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2686	2	40	9	N	36	182	1			42
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2574	2	86	9	N	78					120
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2721	2	77	9	N	70					190
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2685	2	55	9	N	50	180	1			60
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2730	2	57	9	N	52					112
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2688	2	69	9	N	63					175
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2769	2	39	9	N	35	165	1			45
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2853	2	63	9	N	57					102
09	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2833	2	77	9	N	70					172
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2598	2	58	9	N	53	180	1			45
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1947	2	9	9	N	8					53
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 29,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R&R RESOURCES CORPORATION 687351
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	785	2	74	9	N	67	1	8			150
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	568	2	86	9	N	78	1	8			227
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	710	2	83	9	N	75	169	1			133
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	673	2	84	9	N	76					209
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	620	2	63	9	N	57					266
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	540	2	42	9	N	38	179	1			125
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	593	2	39	9	N	35	1	8			159
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	534	2	56	9	N	51	67	1			143
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	249	2	28	9	N	25					168
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	340	2	23	9	N	21					189
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					189
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
R&R RESOURCES CORPORATION //CONT.// 687351
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & S ENERGY, INC. 687485
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1007	2	65	9	N	59					166
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	889	2	65	9	N	59					225
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	943	2	75	9	N	68	175	1			118
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1001	2	65	9	N	59					177
05	1054	N	996	-0-	-58	-0-	922	2	74	9	N	67	179	1			65
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1038	2	76	9	N	69					134
07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1042	2	53	9	N	48					182
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	877	2	66	9	N	60	174	1			68
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	935	2	253	9	N	230	174	1			124
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	998	2	67	9	N	61					185
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	967	2	55	9	N	50					235
12	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	999	2	57	9	N	52	179	1			108

TOTAL GAS PROD: 12,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ORSAK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393 X	8586	-0-	-807	-0-	8297	2	289	9	N	263	177	1			236
02	8484 X	7562	-0-	-922	-0-	7306	2	256	9	N	233	353	1			116
03	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7582	2	249	9	N	226	180	1			162
04	8820 X	7358	-0-	-1462	-0-	7154	2	204	9	N	185	179	1			168
05	8897 X	7513	-0-	-1384	-0-	7312	2	201	9	N	183	177	1			174
06	8310 X	7162	-0-	-1148	-0-	6990	2	172	9	N	156	180	1			150
07	8370 X	7580	-0-	-790	-0-	7407	2	173	9	N	157	176	1			131
08	7843 X	7337	-0-	-506	-0-	7176	2	161	9	N	146	174	1			103
09	DLQ G-10	7314	-0-	7314	7314	6939	2	375	9	N	341	181	1			263
10	DLQ G-10	7271	-0-	7271	14585	7086	2	185	9	N	168					431
11	DLQ G-10	6824	-0-	6824	21409	6638	2	186	9	N	169	181	1			419
*12	28628 X	7219	-0-	-21409	-0-	7030	2	189	9	N	172	178	1			413

TOTAL GAS PROD: 89,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,399

CANIK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5773	2	6	9	N	5					154
02	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4488	2	14	9	N	13					167
03	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2629	2	22	9	N	20					187
04	2370 X	1480	-0-	-890	-0-	1469	2	11	9	N	10					197
05	2449 X	789	-0-	-1660	-0-	783	2	6	9	N	5					202
06	2370 X	628	-0-	-1742	-0-	625	2	3	9	N	3					205
07	2449 X	538	-0-	-1911	-0-	534	2	4	9	N	4					209
08	2449 X	458	-0-	-1991	-0-	458	2			N	-0-	98	7			111
09	1470 X	538	-0-	-932	-0-	537	2	1	9	N	1					112
10	775 X	565	-0-	-210	-0-	563	2	2	9	N	2					114
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	635	2	13	9	N	12					126
12	558 N	348	-0-	-210	-0-	348	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 18,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497

01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2579	2	90	9	N	82					240
02	2380 N	1993	-0-	-387	-0-	1909	2	84	9	N	76	178	1			138
03	2697 N	2649	-0-	-48	-0-	2528	2	121	9	N	110					248
04	2580 N	2188	-0-	-392	-0-	2133	2	55	9	N	50	188	1			110
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2164	2	68	9	N	62					172
06	2550 N	2151	-0-	-399	-0-	2067	2	84	9	N	76					248
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2252	2	75	9	N	68	176	1			140
08	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	2136	2			N	-0-	5	7			135
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2130	2	276	9	N	251	175	1			211
10	3100 N	8944	-0-	5844	5844	8880	2	64	9	N	58					269
11	3000 N	8002	-0-	5002	10846	7974	2	28	9	N	25					294
*12	3100 N	1947	-0-	-1153	9693	1893	2	54	9	N	49					343

TOTAL GAS PROD: 39,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
KONVICKA WELL #: 1OL RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	2	3	9	N	3					140
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1180	2	8	9	N	7					147
03	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1284	2	7	9	N	6					153
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1226	2	11	9	N	10					163
05	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1157	2	4	9	N	4					167
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1148	2	6	9	N	5					172
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	7	9	N	6					178
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-	16	7			162
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1					163
10	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1204	2	7	9	N	6					169
11	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1155	2	3	9	N	3					172
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	N	3					175

TOTAL GAS PROD: 14,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	602	-0-	-142	-0-	592	2	10	9	N	9					167
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	589	2	17	9	N	15					182
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	532	2	9	9	N	8					190
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	582	2	14	9	N	13					203
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	638	2	11	9	N	10					213
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					218
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					218
08	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-	174	1	11	7	33
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	583	2	17	9	N	15					48
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	738	2	19	9	N	17					65
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	N	8					73
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12					85

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1838	2	322	9	N	293	381	1			80
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					80
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					80
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2846	2	80	9	N	73					153
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2251	2	121	9	N	110					263
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	N	4	192	1	1	8	74
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					74
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					74
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	2	10	9	N	9					83
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	9					92
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1757	2	10	9	N	9					101
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1647	2	102	9	N	93					194

TOTAL GAS PROD: 22,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
REDSTONE OPERATING, INC. 697094
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2060	-0-	-110	-0-	2058	2	2	9	N	2					85
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	N	2					87
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2209	2	2	9	N	2					89
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2140	2	2	9	N	2					91
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	2	1	9	N	1					92
06	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	1985	2	1	9	N	1					93
07	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	2052	2	1	9	N	1					94
08	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2081	2	1	9	N	1					95
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	N	1					96
10	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	2006	2	1	9	N	1					97
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1					98
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 22,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 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	341	X	267	-0-	-74	-0-	223	2	44	9	N	40					184
02	308	X	252	-0-	-56	-0-	213	2	39	9	N	35	166	1			53
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	263	2	45	9	N	41					94
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	177	2	40	9	N	36					130
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	238	2	46	9	N	42					172
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	273	2	41	9	N	37	172	1			37
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	201	2	47	9	N	43					80
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	195	2	35	9	N	32					112
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	259	2	46	9	N	42					154
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	204	2	36	9	N	33					187
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	209	2	35	9	N	32					219
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	260	2	44	9	N	40	192	1			67

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					54
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					54
03	2387	N	2000	-0-	-387	-0-	2000	2			N	-0-					54
04	2070	N	1896	-0-	-174	-0-	1896	2			N	-0-					54
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	2			N	-0-					54
06	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	1748	2			N	-0-					54
07	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			N	-0-					54
08	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	1829	2			N	-0-					54
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					54
10	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	2			N	-0-					54
11	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1638	2			N	-0-					54
12	1860	N	755	-0-	-1105	-0-	755	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 21,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					37
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					37
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					37
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					37
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					37
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					37
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					37
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					37
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					37
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	217	1	1603	3	N	59	187	1			61
						65	9									
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	196	1	1291	3	N	47					108
						52	9									
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	217	1	1348	3	N	41					149
						45	9									
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	210	1	1610	3	N	51					200
						56	9									
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	217	1	1232	3	N	40	180	1			60
						44	9									
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	210	1	1519	3	N	38					98
						42	9									
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	217	1	1362	3	N	36					134
						40	9									
08	961 N	794	-0-	-167	-0-	217	1	562	3	N	14					148
						15	9									
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	210	1	1565	3	N	29					177
						32	9									
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	217	1	1415	3	N	32					209
						35	9									
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	210	1	1104	3	N	40	185	1			64
						44	9									
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	217	1	1666	3	N	45					109
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 19,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
UVACEK WELL #: 1 RRCID -> 189840 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9820 - 11623

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD PETROLEUM 777007
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	464	2	97	9	N	88	3	8			227
02	420	N	47	-0-	-373	-0-	10	2	37	9	N	34	5	8			256
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	465	2	63	9	N	57	177	1	6	8	130
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	603	2	72	9	N	65	5	8			190
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	730	2	90	9	N	82	178	1	5	8	89
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	457	2	150	9	N	136	177	1	2	8	46
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	816	2	559	9	N	508	339	1	1	8	214
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	236	2	264	9	N	240	350	1	1	8	103
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	191	2	542	9	N	493	170	1			426
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	105	354	1	3	8	174
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	538	363	2	2	8	347
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					347

TOTAL GAS PROD: 5,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,346

SM ENERGY COMPANY 788997
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186

01	91512	X	11196	-0-	-80316	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
02	82656	X	9581	-0-	-73075	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	91512	X	8793	-0-	-82719	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
04	88560	X	9308	-0-	-79252	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
05	91512	X	8972	-0-	-82540	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
06	88560	X	8223	-0-	-80337	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	91512	X	8016	-0-	-83496	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
08	91512	X	4522	-0-	-86990	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	88560	X	6242	-0-	-82318	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
10	91512	X	4321	-0-	-87191	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
*11	88560	X	3590	-0-	-84970	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	91512	X	5987	-0-	-85525	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
WADE-HAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145128 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10797 - 14480

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2014 - P&A 01/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471
ZUEHLKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152704 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11810 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 198258 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULVER-OL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199311 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12065 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
UHYREK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3100	2	35	9	N	32					107
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2502	2	8	9	N	7					114
03	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2755	2	7	9	N	6					120
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2961	2	28	9	N	25					145
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2688	2	10	9	N	9					154
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2877	2	12	9	N	11					165
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2892	2	8	9	N	7					172
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2897	2	6	9	N	5					177
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2649	2	8	9	N	7					184
10	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2572	2	4	9	N	4					188
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2367	2	6	9	N	5					193
*12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2766	2	12	9	N	11					204

TOTAL GAS PROD: 33,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905

01	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1381	2	26	9	N	24					110
02	1372 N	1290	-0-	-82	-0-	1266	2	24	9	N	22					132
03	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1299	2	24	9	N	22					154
04	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	1326	2	20	9	N	18					172
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1476	2	28	9	N	25					197
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1699	2	28	9	N	25	177	1			45
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	2	30	9	N	27					72
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1739	2	30	9	N	27					99
09	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	1629	2	28	9	N	25					124
10	1705 N	1673	-0-	-32	-0-	1644	2	29	9	N	26					150
11	1710 N	1517	-0-	-193	-0-	1489	2	28	9	N	25					175
12	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1623	2	28	9	N	25					200

TOTAL GAS PROD: 18,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TE-RAY RESOURCES, INC. //CONT.// 840510
SHULA UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4047	-0-	-448	-0-	4017	2	30	9	N	27					73
02	4060	X	3607	-0-	-453	-0-	3575	2	32	9	N	29					102
03	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	3849	2	39	9	N	35					137
04	4110	X	3987	-0-	-123	-0-	3962	2	25	9	N	23					160
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4130	2	22	9	N	20					180
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5697	2	75	9	N	68	177	1			71
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4795	2	62	9	N	56					127
08	4154	X	4062	-0-	-92	-0-	4021	2	41	9	N	37					164
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3984	2	78	9	N	71	187	1			48
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4550	2	53	9	N	48					96
11	3750	X	3029	-0-	-721	-0-	3018	2	11	9	N	10					106
*12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4941	2	101	9	N	92					198

TOTAL GAS PROD: 51,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					132
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	3			N	-0-					132
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					132
04	540	N	276	-0-	-264	-0-	276	3			N	-0-					132
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					132
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					132
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					132
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					132
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					132
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					132
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					132
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 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	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					218
02	196	N	4	-0-	-192	-0-	3	3	1	9	N	1	1	8			218
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					218
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					218
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					218
06	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	3			N	-0-					218
07	837	N	317	-0-	-520	-0-	314	3	3	9	N	3					221
08	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	3			N	-0-					221
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					221
10	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	3			N	-0-					221
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					221
12	589	N	42	-0-	-547	-0-	42	3			N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

01	12617	X	10242	-0-	-2375	-0-	10241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11396	X	9620	-0-	-1776	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
03	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11238	-0-	-672	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11299	-0-	-574	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10830	-0-	-180	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	11140	-0-	-485	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10214	-0-	-1411	-0-	10213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11250	X	9536	-0-	-1714	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	11005	-0-	-279	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10133	-0-	-697	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10321	-0-	-808	-0-	10321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

01	5518	X	3286	-0-	-2232	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	2783	-0-	-2201	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3935	-0-	-835	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4588	-0-	-341	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	4027	-0-	-34	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4159	-0-	-429	-0-	4158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4500	X	3541	-0-	-959	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3906	-0-	-744	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3276	-0-	-1224	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2575	-0-	-1579	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
WALKOVIAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7225	-0-	-866	-0-	336	1	6888	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7308	X	6445	-0-	-863	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	257	1	6645	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6228	-0-	-1032	-0-	75	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6950	-0-	-552	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6004	-0-	-986	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5875	-0-	-1255	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6869	-0-	-75	-0-	219	1	6650	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	5715	-0-	-1005	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6107	-0-	-837	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	4549	-0-	-2111	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6647	-0-	-235	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7686	-0-	-1428	-0-	998	1	6687	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8232	X	7265	-0-	-967	-0-	1007	1	6257	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	1033	1	6451	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	6230	-0-	-1900	-0-	256	1	5974	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	6747	-0-	-1654	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6795	-0-	-975	-0-	966	1	5829	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	5704	-0-	-2325	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6539	-0-	-932	-0-	82	1	6456	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6810	X	6109	-0-	-701	-0-	561	1	5548	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6367	-0-	-670	-0-	439	1	5928	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	4416	-0-	-2394	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
*12	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	713	1	6453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3856	-0-	-232	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3956	-0-	-1354	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	3856	-0-	-1538	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3280	-0-	-1400	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3713	-0-	-689	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3380	-0-	-1022	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3165	-0-	-795	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3372	-0-	-472	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2901	-0-	-699	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3123	-0-	-597	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TRIVISTA OPERATING LLC 871169
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					43
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					43
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					43
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					43
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					43
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					43
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					43
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					43
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					43
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					43
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					43
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 7,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U. S. OPERATING, INC. 875431
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786

01	651	N	592	-0-	-59	-0-	578	2	14	9	N	13					39
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	512	2	8	9	N	7	45	1			1
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	597	2	14	9	N	13					14
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	N	5					19
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	707	2	10	9	N	9					28
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	527	2	8	9	N	7					35
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	578	2	10	9	N	9					44
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	574	2	13	9	N	12	48	1			8
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	N	4					12
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	553	2	8	9	N	7					19
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	540	2	12	9	N	11					30
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	556	2	10	9	N	9					39

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			20
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			20
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			20
04	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2	N	-0-			20
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			20
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			20
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			20
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2	N	-0-			20
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	2	N	-0-			20
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2	N	-0-			20
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			20
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

01	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2	N	-0-			2
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	268	2	N	-0-			2
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2	N	-0-			2
04	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2	N	-0-			2
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			2
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			2
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			2
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-			2
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			2
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2	N	-0-			2
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2	N	-0-			2
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1453	2	52	9	N	47	65	1			25
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1365	2	34	9	N	31	1	8			55
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1368	2	58	9	N	53	78	1	1	8	29
04	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	1314	2	36	9	N	33					62
05	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	1312	2	24	9	N	22					84
06	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	1195	2	44	9	N	40	75	1			49
07	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1189	2	34	9	N	31					80
08	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1216	2	20	9	N	18	81	1			17
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1198	2	36	9	N	33					50
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1245	2	35	9	N	32	51	1			31
11	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1129	2	34	9	N	31					62
12	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 15,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					34
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					34
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					34
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					34
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					34
06	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-					34
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					34
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					34
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					34
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					34
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					34
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERDES-BEST WELL #: 1 RRCID -> 207578 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 193790 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10995 - 11535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	643	-0-	-349	-0-	607 2 36 9	N	33		53
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1427 2 24 9	N	22		75
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1005 2 50 9	N	45	8 3 9 6	103
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	657 2 34 9	N	31		134
05	992 N	747	-0-	-245	-0-	711 2 36 9	N	33		167
06	960 N	913	-0-	-47	-0-	879 2 34 9	N	31		198
07	713 N	414	-0-	-299	-0-	392 2 22 9	N	20	183 1 1 8	34
08	744 N	416	-0-	-328	-0-	386 2 30 9	N	27		61
09	900 N	557	-0-	-343	-0-	532 2 25 9	N	23		84
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	414 2 24 9	N	22		106
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	815 2 31 9	N	28		134
*12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1648 2 32 9	N	29	1 8	162

TOTAL GAS PROD: 9,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	642	-0-	-164	-0-	642 2	N	-0-		116
02	728 N	620	-0-	-108	-0-	605 2 15 9	N	14		130
03	744 N	726	-0-	-18	-0-	708 2 18 9	N	16		146
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	784 2 19 9	N	17	1 8	162
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	784 2 8 9	N	7		169
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	762 2 22 9	N	20		189
07	837 N	779	-0-	-58	-0-	769 2 10 9	N	9		198
08	806 N	770	-0-	-36	-0-	770 2	N	-0-		198
09	780 N	702	-0-	-78	-0-	696 2 6 9	N	5		203
10	775 N	727	-0-	-48	-0-	723 2 4 9	N	4		207
11	750 N	680	-0-	-70	-0-	670 2 10 9	N	9		216
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	766 2 14 9	N	13	1 8	228

TOTAL GAS PROD: 8,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	886	-0-	-75	-0-	866	2	20	9	N	18	186	1			27
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	802	2	13	9	N	12					39
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	872	2	22	9	N	20					59
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	861	2	13	9	N	12					71
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	815	2	12	9	N	11					82
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	812	2	15	9	N	14					96
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	836	2	14	9	N	13					109
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	786	2	13	9	N	12					121
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	787	2	10	9	N	9					130
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	815	2	12	9	N	11					141
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	748	2	15	9	N	14					155
12	837	N	777	-0-	-60	-0-	765	2	12	9	N	11					166

TOTAL GAS PROD: 9,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 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	2046	N	1739	-0-	-307	-0-	1697	2	42	9	N	38	190	1			30
02	1680	N	1257	-0-	-423	-0-	1225	2	32	9	N	29					59
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1760	2	39	9	N	35	1	8			93
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1778	2	41	9	N	37					130
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1431	2	28	9	N	25					155
06	1740	N	1412	-0-	-328	-0-	1384	2	28	9	N	25					180
07	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1628	2	33	9	N	30	180	1			30
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1685	2	28	9	N	25					55
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1548	2	28	9	N	25					80
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1650	2	30	9	N	27					107
11	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	1489	2	30	9	N	27					134
12	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	1170	2	23	9	N	21					155

TOTAL GAS PROD: 18,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	2	18	9	N	16					198
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1247	2	24	9	N	22	181	1			39
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1314	2	14	9	N	13					52
04	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1271	2	23	9	N	21					73
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1378	2	12	9	N	11					84
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1285	2	22	9	N	20					104
07	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1290	2	18	9	N	16					120
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	N	16					136
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	2	18	9	N	16					152
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1476	2	20	9	N	18					170
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1293	2	30	9	N	27	186	1			11
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1543	2	23	9	N	21					32

TOTAL GAS PROD: 16,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 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	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3331	2	120	9	N	109					170
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3142	2	118	9	N	107	186	1			91
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3197	2	119	9	N	108	176	1			23
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2943	2	95	9	N	86					109
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3073	2	98	9	N	89					198
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3114	2	77	9	N	70	175	1			93
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3221	2	108	9	N	98					191
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3122	2	120	9	N	109	159	1			141
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3088	2	91	9	N	83	168	1	1	8	55
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3070	2	87	9	N	79					134
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2887	2	68	9	N	62					196
*12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3141	2	103	9	N	94	183	1	2	8	105

TOTAL GAS PROD: 38,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 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	5580	X	5195	-0-	-385	-0-	5125	2	70	9	N	64	3	8			230
02	5656	X	4814	-0-	-842	-0-	4742	2	72	9	N	65	188	1	5	8	102
03	6014	X	5904	-0-	-110	-0-	5828	2	76	9	N	69	5	8			166
04	5820	X	2723	-0-	-3097	-0-	2681	2	42	9	N	38	1	8			203
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7145	2	72	9	N	65	4	8			264
06	5700	X	4443	-0-	-1257	-0-	4401	2	42	9	N	38	188	1	2	8	112
07	5890	X	4189	-0-	-1701	-0-	4117	2	72	9	N	65	2	8			175
08	6014	X	4379	-0-	-1635	-0-	4350	2	29	9	N	26	1	8			200
09	5520	X	4849	-0-	-671	-0-	4801	2	48	9	N	44	3	8			241
10	5704	X	3940	-0-	-1764	-0-	3905	2	35	9	N	32	2	8			271
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4564	2	37	9	N	34	3	8			302
12	5022	X	4817	-0-	-205	-0-	4762	2	55	9	N	50	186	1	4	8	162

TOTAL GAS PROD: 57,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1018	2	162	9	N	147	177	1			91
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	920	2	122	9	N	111					202
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	993	2	125	9	N	114	177	1			139
04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	954	2	114	9	N	104	179	1			64
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	979	2	128	9	N	116					180
06	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	945	2	108	9	N	98	178	1			100
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	973	2	116	9	N	105					205
08	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	926	2	98	9	N	89	160	1			134
09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	888	2	100	9	N	91	177	1			48
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	962	2	97	9	N	88					136
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	924	2	105	9	N	95	181	1			50
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	949	2	98	9	N	89					139

TOTAL GAS PROD: 12,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 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	3906	X	3865	-0-	-41	-0-	3790	2	75	9	N	68	4	8			145
02	3528	X	3119	-0-	-409	-0-	3060	2	59	9	N	54	2	8			197
03	3720	X	2665	-0-	-1055	-0-	2619	2	46	9	N	42	190	1	2	8	47
04	3750	X	3437	-0-	-313	-0-	3375	2	62	9	N	56	1	8			102
05	3875	X	3386	-0-	-489	-0-	3342	2	44	9	N	40	2	8			140
06	3750	X	3231	-0-	-519	-0-	3164	2	67	9	N	61	2	8			199
07	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	3375	2	52	9	N	47	176	1	2	8	68
08	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	3212	2	51	9	N	46	1	8			113
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2972	2	30	9	N	27	2	8			138
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3076	2	37	9	N	34	2	8			170
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2906	2	57	9	N	52	2	8			220
12	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	2893	2	50	9	N	45	175	1	4	8	86

TOTAL GAS PROD: 38,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075

01	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	2976	2	29	9	N	26	1	8			227
02	3332	X	1103	-0-	-2229	-0-	1091	2	12	9	N	11	185	1			53
03	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3030	2	33	9	N	30	1	8			82
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3485	2	59	9	N	54	2	8			134
05	3007	X	2679	-0-	-328	-0-	2643	2	36	9	N	33	1	8			166
06	2970	X	1680	-0-	-1290	-0-	1660	2	20	9	N	18					184
07	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	2943	2	31	9	N	28	1	8			211
08	3224	X	2396	-0-	-828	-0-	2385	2	11	9	N	10					221
09	3540	X	1377	-0-	-2163	-0-	1365	2	12	9	N	11	179	1			53
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3095	2	39	9	N	35	4	8			84
11	2880	X	2205	-0-	-675	-0-	2177	2	28	9	N	25					109
12	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	2350	2	46	9	N	42	1	8			150

TOTAL GAS PROD: 29,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

01	4929	X	2612	-0-	-2317	-0-	2312	2	300	9	N	273	377	1	3	8	137
02	4452	X	2934	-0-	-1518	-0-	2644	2	290	9	N	264	188	1	5	8	208
03	4929	X	2610	-0-	-2319	-0-	2299	2	311	9	N	283	371	1	9	8	111
04	4170	X	2299	-0-	-1871	-0-	2009	2	290	9	N	264	188	1	1	8	186
05	4309	X	3240	-0-	-1069	-0-	2933	2	307	9	N	279	370	1	2	8	93
06	3150	X	2737	-0-	-413	-0-	2453	2	284	9	N	258	1	8			350
07	3255	X	2755	-0-	-500	-0-	2459	2	296	9	N	269	537	1	7	8	75
08	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	2186	2	268	9	N	244	182	1	3	8	134
09	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2514	2	307	9	N	279	175	1	2	8	236
10	3255	X	2710	-0-	-545	-0-	2502	2	208	9	N	189	358	1	6	8	61
11	2730	X	1221	-0-	-1509	-0-	1213	2	8	9	N	7	4	8			64
12	2914	X	1849	-0-	-1065	-0-	1840	2	9	9	N	8	7	8			65

TOTAL GAS PROD: 30,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,617

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
BATES WELL #: 1H RRCID -> 266896 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9152 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	594	-0-	-181	-0-	559	2	35	9	N	32					173
02	700	X	323	-0-	-377	-0-	309	2	14	9	N	13					186
03	775	X	233	-0-	-542	-0-	215	2	18	9	N	16					202
04	570	X	440	-0-	-130	-0-	396	2	44	9	N	40	181	1			61
05	589	X	318	-0-	-271	-0-	290	2	28	9	N	25					86
06	570	X	213	-0-	-357	-0-	193	2	20	9	N	18					104
07	465	X	260	-0-	-205	-0-	204	2	56	9	N	51	30	8			125
08	465	X	162	-0-	-303	-0-	120	2	42	9	N	38	2	8			161
09	450	X	225	-0-	-225	-0-	203	2	22	9	N	20	8	8			173
10	310	X	148	-0-	-162	-0-	126	2	22	9	N	20	140	1	6	8	47
11	240	X	130	-0-	-110	-0-	98	2	32	9	N	29	12	3	15	6	48
													1	8			
12	248	X	54	-0-	-194	-0-	41	2	13	9	N	12	48	3	9	6	-0-
													3	8			

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1	N	-0-	105
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1	N	-0-	105
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1	N	-0-	105
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-	105
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1	N	-0-	105
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1	N	-0-	105
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1	N	-0-	105
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-	105
*09	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	105
*10	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-	105
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION //CONT.// 913020
DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					222
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-	158	1			64
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					64
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					64
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					64
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					64
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	10	3	6	9	N	5					69
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					69
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					69
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	72	3	4	9	N	4					73
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	63	3	13	9	N	12					85
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

01	2604 X	804	-0-	-1800	-0-	791	3	13	9	N	12					144
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2399	3	143	9	N	130	178	1			96
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2909	3	74	9	N	67	1	8			162
04	1170 X	1037	-0-	-133	-0-	1000	3	37	9	N	34					196
05	3100 N	3153	-0-	53	53	3080	3	73	9	N	66	173	1			89
06	2520 N	1251	-0-	-1269	-0-	1236	3	15	9	N	14					103
07	1085 N	902	-0-	-183	-0-	862	3	40	9	N	36					139
08	2604 X	2060	-0-	-544	-0-	2005	3	55	9	N	50					189
09	2520 X	1187	-0-	-1333	-0-	1150	3	37	9	N	34					223
10	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	1953	3	44	9	N	40	174	1			89
11	1980 X	1961	-0-	-19	-0-	1898	3	63	9	N	57					146
*12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3308	3	91	9	N	83					229

TOTAL GAS PROD: 23,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 144778 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10154 - 12433

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	63	3	33	9	N	30					151
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	88	3	11	9	N	10					161
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	113	3	17	9	N	15					176
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	155	3	22	9	N	20					196
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	142	3	19	9	N	17					213
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	74	3	9	9	N	8	177	1			44
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	47	3	12	9	N	11					55
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	N	5					60
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	41	3	11	9	N	10					70
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	48	3	6	9	N	5					75
11	210	N	97	-0-	-113	-0-	93	3	4	9	N	4					79
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	90	3	9	9	N	8					87

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

ARHOPULOS, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 146617 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 12769 PERF. 9990 - 12769

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARHOPULOS-CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147564 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10122 - 11060

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 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	1116	N	427	-0-	-689	-0-	426	3	1	9	N	1	1	8			35
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					35
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					35
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					35
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					35
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					35
07	1054	N	798	-0-	-256	-0-	798	3			N	-0-					35
08	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	1256	3			N	-0-					35
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					35
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					35
11	1230	N	720	-0-	-510	-0-	720	3			N	-0-					35
12	1054	N	736	-0-	-318	-0-	736	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 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	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	72	3	8	9	N	7	1	8			173
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	64	3	8	9	N	7					180
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	18	3	28	9	N	25					205
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5					210
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8	177	1	1	8	40
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					40
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	72	3	29	9	N	26					66
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	3	33	9	N	30					96
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	3	9	N	3					99
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	23	3	9	9	N	8					107
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	39	3	11	9	N	10					117
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	44	3	20	9	N	18					135

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 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	527	N	449	-0-	-78	-0-	333	3	116	9	N	105	1	8			212
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	481	3	109	9	N	99	180	1	1	8	130
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	498	3	132	9	N	120	1	8			249
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	462	3	139	9	N	126	170	1			205
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	474	3	122	9	N	111	174	1			142
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	461	3	94	9	N	85	172	1	1	8	54
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	460	3	166	9	N	151	2	8			203
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	363	3	101	9	N	92	179	1			116
09	570	N	386	-0-	-184	-0-	258	3	128	9	N	116	179	1			53
10	620	N	415	-0-	-205	-0-	232	3	183	9	N	166					219
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	220	3	162	9	N	147	179	1			187
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	235	3	173	9	N	157	184	1			160

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					80
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					80
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					80
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					80
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					80
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					80
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					80
08	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	3			N	-0-					80
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					80
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					80
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					80
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGRUDER-ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258034 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 15213 PERF.10282 - 15213

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2013 - PLUGGED 09/18/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	102	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

XTO ENERGY INC. 945936
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2163	-0-	-410	-0-	371	1	1573	3	N	199	364	1			60
							219	9									
02	2324	N	1662	-0-	-662	-0-	336	1	1158	3	N	153					213
							168	9									
03	2263	N	1921	-0-	-342	-0-	372	1	1361	3	N	171	184	1			200
							188	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	511	1	1506	3	N	182	182	1			200
							200	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	528	1	1373	3	N	146	178	1			168
							161	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	511	1	1248	3	N	154	187	1			135
							169	9									
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	528	1	1607	3	N	168	180	1			123
							185	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	528	1	1474	3	N	152	178	1			97
							167	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	511	1	1293	3	N	173	175	1			95
							190	9									
10	2325	N	1381	-0-	-944	-0-	528	1	732	3	N	110					205
							121	9									
11	2100	N	1212	-0-	-888	-0-	511	1	591	3	N	100	180	1			125
							110	9									
12	2046	N	1353	-0-	-693	-0-	528	1	715	3	N	100	180	1			45
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 22,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	641	-0-	-289	-0-	620	3	21	9	N	19					207
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	403	3	22	9	N	20	2	8			225
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1464	3	85	9	N	77	181	1	3	8	118
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1163	3	65	9	N	59	2	8			175
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1494	3	66	9	N	60	3	8			232
06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1019	3	40	9	N	36	169	1	1	8	98
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1198	3	118	9	N	107	1	8			204
08	1147	N	938	-0-	-209	-0-	832	3	106	9	N	96	180	1			120
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	881	3	168	9	N	153					273
10	1147	N	992	-0-	-155	-0-	780	3	212	9	N	193	355	1			111
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1042	3	256	9	N	233	178	1			166
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1019	3	153	9	N	139	181	1	1	8	123

TOTAL GAS PROD: 13,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 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	1147	N	148	-0-	-999	-0-	111	3	37	9	N	34					107
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1550	3	154	9	N	140	182	1			65
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1003	3	72	9	N	65					130
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	990	3	81	9	N	74					204
05	1891	N	1007	-0-	-884	-0-	943	3	64	9	N	58	180	1			82
06	1050	N	799	-0-	-251	-0-	755	3	44	9	N	40					122
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1046	3	86	9	N	78					200
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	925	3	47	9	N	43	183	1			60
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	817	3	81	9	N	74					134
10	1147	N	973	-0-	-174	-0-	937	3	36	9	N	33					167
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	876	3	25	9	N	23					190
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	791	3	83	9	N	75	181	1			84

TOTAL GAS PROD: 11,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ADS OPERATING, INC. 000222
APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK 34925 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
STEWART, MACO "A" WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					39
02	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					39
03	4683 R	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					39
04	7809	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					39
05	3434 R	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					39
06	4530 #	1752	-0-	-2778	-0-	1752	2			N	-0-					39
07	8151	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					39
08	5890	2143	-0-	-3747	-0-	2143	2			N	-0-					39
09	5700	4385	-0-	-1315	-0-	4385	2			N	-0-					39
10	3441 #	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					39
11	5700	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					39
12	5890	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 37,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK (COAST) 34925 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
DAMIANI, JULES WELL #: RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, EAST (BIG GAS) 34926 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
TNCT WELL #: 1 RRCID -> 175699 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9209 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 006398 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 22 RRCID -> 006400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 21 RRCID -> 006401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8695 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 19 RRCID -> 006402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8126 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 006406 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8330 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 43 RRCID -> 006407 COMPL. DATE 06/01/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 42 RRCID -> 006408 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8732 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 41 RRCID -> 006409 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8976 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 006412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8502 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 44 RRCID -> 006413 COMPL. DATE 09/04/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8398 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 83 RRCID -> 040282 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8414 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 49 RRCID -> 096218 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096220 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 36 RRCID -> 107906 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 47 RRCID -> 108239 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9080 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
GILLOCK, S UNIT WELL #: 12 RRCID -> 113993 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8854 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	641	1	5729	2	N	25					268
						28	9									
02	5292 X	5095	-0-	-197	-0-	725	1	4348	2	N	20					288
						22	9									
03	5859 X	5268	-0-	-591	-0-	905	1	4332	2	N	28					316
						31	9									
04	6000 X	4690	-0-	-1310	-0-	735	1	3934	2	N	19	231	1			104
						21	9									
05	6200 X	6117	-0-	-83	-0-	322	1	5764	2	N	28					132
						31	9									
06	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	744	1	5278	2	N	25					157
						28	9									
07	5642 X	5512	-0-	-130	-0-	797	1	4697	2	N	16					173
						18	9									
08	6107 X	5510	-0-	-597	-0-	452	1	5038	2	N	18					191
						20	9									
09	6000 X	4837	-0-	-1163	-0-	889	1	3934	2	N	13					204
						14	9									
10	6200 X	5557	-0-	-643	-0-	615	1	4924	2	N	16					220
						18	9									
11	6000 X	5472	-0-	-528	-0-	414	1	5028	2	N	27					247
						30	9									
12	5518 X	4978	-0-	-540	-0-	257	1	4693	2	N	25					272
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 65,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

01	4309 X	3172	-0-	-1137	-0-	319	1	2853	2	N	-0-					80
02	3668 X	900	-0-	-2768	-0-	129	1	771	2	N	-0-					80
03	3844 X	1315	-0-	-2529	-0-	227	1	1088	2	N	-0-					80
04	3720 X	609	-0-	-3111	-0-	82	1	439	2	N	80	133	1			27
						88	9									
05	3162 X	2120	-0-	-1042	-0-	112	1	2008	2	N	-0-					27
06	3060 X	1985	-0-	-1075	-0-	245	1	1740	2	N	-0-					27
07	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	277	1	1629	2	N	-0-					27
08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	208	1	2316	2	N	-0-					27
09	2040 X	778	-0-	-1262	-0-	143	1	635	2	N	-0-					27
10	2108 X	906	-0-	-1202	-0-	101	1	805	2	N	-0-					27
11	2430 X	292	-0-	-2138	-0-	22	1	270	2	N	-0-					27
12	2511 X	207	-0-	-2304	-0-	11	1	196	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GINI (WILCOX) 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
ISIS WELL #: 1 RRCID -> 117673 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5508 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183178 X	183178	-0-	-0-	-0-	120 1462	1 9	181596	3	N	1329	1145	1			255
02	163128 X	161010	-0-	-2118	-0-	108 1320	1 9	159582	3	N	1200	1291	1			164
03	183640 X	183640	-0-	-0-	-0-	124 1257	1 9	182259	3	N	1143	1147	1	1	8	159
04	176373 X	176373	-0-	-0-	-0-	120 1069	1 9	175184	3	N	972	949	1			182
05	180606 X	179248	-0-	-1358	-0-	124 1041	1 9	178083	3	N	946	778	1			350
06	174780 X	170723	-0-	-4057	-0-	120 919	1 9	169684	3	N	835	953	1			232
07	180606 X	173647	-0-	-6959	-0-	124 864	1 9	172659	3	N	785	758	1			259
08	183644 X	170620	-0-	-13024	-0-	124 804	1 9	169692	3	N	731	940	1			50
09	176370 X	161942	-0-	-14428	-0-	120 756	1 9	161066	3	N	687	580	1			157
10	179242 X	164141	-0-	-15101	-0-	124 738	1 9	163279	3	N	671	751	1			77
11	170730 X	154896	-0-	-15834	-0-	120 758	1 9	154018	3	N	689	566	1			200
12	173662 X	143399	-0-	-30263	-0-	124 761	1 9	142514	3	N	692	736	1	1	8	155

TOTAL GAS PROD: 2,022,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,680

LUECKE, ALBERT UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 174934 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5617 - 5684

01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINI (WILCOX) //CONT.// 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
JENNIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181289 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153246 X	153246	-0-	-0-	-0-	124	1	151800	3	N	1202	1132	1			316
						1322	9									
02	141801 X	141801	-0-	-0-	-0-	112	1	140513	3	N	1069	1171	1			214
						1176	9									
03	157890 X	157890	-0-	-0-	-0-	124	1	156528	3	N	1125	1152	1			187
						1238	9									
04	154608 X	154608	-0-	-0-	-0-	120	1	153415	3	N	975	935	1			227
						1073	9									
05	159284 X	159284	-0-	-0-	-0-	108	1	158092	3	N	985	957	1			255
						1084	9									
06	157534 X	157534	-0-	-0-	-0-	156366	3	1168	9	N	1062	1128	1			189
07	161489 X	161489	-0-	-0-	-0-	160337	3	1152	9	N	1047	944	1	1	8	291
08	159774 X	159686	-0-	-88	-0-	158594	3	1092	9	N	993	1120	1			164
09	157530 X	152044	-0-	-5486	-0-	151008	3	1036	9	N	942	926	1			180
10	162781 X	155012	-0-	-7769	-0-	153970	3	1042	9	N	947	934	1			193
11	157530 X	147278	-0-	-10252	-0-	146234	3	1044	9	N	949	937	1			205
12	161479 X	144282	-0-	-17197	-0-	143290	3	992	9	N	902	964	1			143

TOTAL GAS PROD: 1,844,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,198

NANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268449 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 5576 - 5580

01	109926 X	25630	-0-	-84296	-0-	25608	3	22	9	N	20					215
02	99288 X	11241	-0-	-88047	-0-	11241	3			N	-0-	189	1			26
03	109926 X	8058	-0-	-101868	-0-	8058	3			N	-0-					26
04	75870 X	5800	-0-	-70070	-0-	5800	3			N	-0-					26
05	25637 X	3966	-0-	-21671	-0-	3966	3			N	-0-					26
06	24810 X	4314	-0-	-20496	-0-	4314	3			N	-0-					26
07	12431 X	5234	-0-	-7197	-0-	5234	3			N	-0-					26
08	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					26
09	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					26
10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					26
11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					26
*12	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 87,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GINTHER (2840) 35018 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
MIEKOW WELL #: 1 RRCID -> 227372 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3045 - 3049

01	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1036 #	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7357	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
06	6342	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
07	5974	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
08	4495	2416	-0-	-2079	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	4350	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	4350	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	4495	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DOMINION OPERATING, LLC 222287
HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (COCKFIELD) 35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK A WELL #: 1 RRCID -> 235896 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575

01	4340 #	3507	-0-	-833 B	-4418	3507	2	N	-0-			-0-
02	3612 #	2788	-0-	-824 B	-5242	2788	2	N	-0-			-0-
03	3875 #	2894	-0-	-981 B	-6223	2894	2	N	-0-			-0-
04	3750 #	3265	-0-	-485 B	-6708	3265	2	N	-0-			-0-
05	3875 #	2747	-0-	-1128 B	-7836	2747	2	N	-0-			-0-
06	3390 #	2556	-0-	-834 B	-8670	2556	2	N	-0-			-0-
07	3379 #	2467	-0-	-912 B	-9582	2467	2	N	-0-			-0-
08	3379 #	2471	-0-	-908 B	-10490	2471	2	N	-0-			-0-
09	3270 #	2680	-0-	-590 B	-11080	2680	2	N	-0-			-0-
10	2759 #	2845	-0-	86 B	-10994	2845	2	N	-0-			-0-
11	2550 #	2892	-0-	342 B	-10652	2892	2	N	-0-			-0-
12	2759 #	1996	-0-	-763 B	-11415	1996	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (COCKFIELD) //CONT.// 35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. //CONT.// 120079
HILL WELL #: 1 RRCID -> 260820 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4370 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-12735					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-12735					N	97					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-12735					N	280	332	1			123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-12735					N	281	338	1			66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-12735					N	357	169	1			254
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-12735					N	653	671	1			236
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-12735					N	571	670	1			137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-12735					N	556	511	1			182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-12735					N	456	515	1			123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-12735					N	172	170	1			125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12735					N	170	170	1			125
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-12735					N	279	170	1			234

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,872

BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 263197 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4166 - 4174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-3999	B	-19932					N	-0-					-0-
02	3472	#	5898	-0-	2426	B	-17506	5898	2			N	-0-					-0-
03	3503	#	5099	-0-	1596	B	-15910	5099	2			N	-0-					-0-
04	0	#	7215	-0-	7215	B	-8695	7215	2			N	-0-					-0-
05	5580		6197	-0-	617	B	-8078	6197	2			N	-0-					-0-
06	5400		7051	-0-	1651	B	-6427	7051	2			N	-0-					-0-
07	5580		6423	-0-	843	B	-5584	6423	2			N	-0-					-0-
08	5580		7434	-0-	1854	B	-3730	7434	2			N	-0-					-0-
09	5400		7128	-0-	1728	B	-2002	7128	2			N	-0-					-0-
10	5580		7394	-0-	1814	B	-188	7394	2			N	-0-					-0-
11	5400		6628	-0-	1228	B	1040	6628	2			N	-0-					-0-
12	5580		5158	-0-	-422	B	618	5158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (FRIO 2600) 35231 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER-PLUMMER WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	65					130
02	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	85	157	1			58
03	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	51					109
04	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	60					169
05	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	112	185	1			96
06	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	52					148
07	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	32					180
08	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	139					319
09	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	53	84	1			288
10	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	171	1			117
11	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					117
12	0	W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 649

GLASSCOCK (WILCOX 8700) 35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) 35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C.G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	575	1	3166	2	N	70					234
						77	9									
02	3360 X	2895	-0-	-465	-0-	579	1	2266	2	N	45	182	1			97
						50	9									
03	3875 X	3185	-0-	-690	-0-	458	1	2649	2	N	71					168
						78	9									
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	741	1	3045	2	N	72	177	1			63
						79	9									
05	3875 X	3305	-0-	-570	-0-	599	1	2615	2	N	83					146
						91	9									
06	3690 X	3086	-0-	-604	-0-	644	1	2362	2	N	73					219
						80	9									
07	3999 X	3361	-0-	-638	-0-	792	1	2459	2	N	100	178	1			141
						110	9									
08	3999 X	2431	-0-	-1568	-0-	642	1	1684	2	N	95	178	1			58
						105	9									
09	3870 X	2490	-0-	-1380	-0-	444	1	1945	2	N	92					150
						101	9									
10	3348 X	3065	-0-	-283	-0-	760	1	2238	2	N	61					211
						67	9									
11	3240 X	3224	-0-	-16	-0-	251	1	2857	2	N	105	180	1			136
						116	9									
*12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	645	1	3090	2	N	52					188
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 38,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	3722	-0-	-1796	-0-	930	1	2658	2	N	122					238
						134	9									
02	4844 X	4317	-0-	-527	-0-	840	1	3343	2	N	122	176	1			184
						134	9									
03	5363 X	3742	-0-	-1621	-0-	930	1	2710	2	N	93	168	1			109
						102	9									
04	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	900	1	3540	2	N	102	166	1			45
						112	9									
05	4774 X	4563	-0-	-211	-0-	930	1	3522	2	N	101					146
						111	9									
06	4620 X	4019	-0-	-601	-0-	900	1	3052	2	N	61	177	1			30
						67	9									
07	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	930	1	4292	2	N	121					151
						133	9									
08	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	930	1	4477	2	N	70	176	1			45
						77	9									
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	900	1	3591	2	N	82					127
						90	9									
10	5363 X	3342	-0-	-2021	-0-	930	1	2355	2	N	52					179
						57	9									
11	5310 X	2520	-0-	-2790	-0-	900	1	1535	2	N	77					256
						85	9									
12	5487 X	3494	-0-	-1993	-0-	930	1	2517	2	N	43	180	1			119
						47	9									

TOTAL GAS PROD: 49,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

GLASSCOCK (WILCOX 10630) 35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) 35231 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038

01	260227	260227	-0-	-0-	-0-	245568	3	14659	9	N	13326	13563	1			672
02	174361	174361	-0-	-0-	-0-	165464	3	8897	9	N	8088	7635	1			1125
03	401165	401165	-0-	-0-	-0-	379569	3	21596	9	N	19633	20074	1			684
04	419174	419174	-0-	-0-	-0-	395117	3	24057	9	N	21870	21703	1			851
05	459568	459568	-0-	-0-	-0-	432319	3	27249	9	N	24772	23866	1			1757
06	430667	430667	-0-	-0-	-0-	407942	3	22725	9	N	20659	20496	1			1920
07	459739	459739	-0-	-0-	-0-	432693	3	27046	9	N	24587	25301	1			1206
08	288715	288715	-0-	-0-	-0-	265939	3	22776	9	N	20705	20508	1			1403
09	436022	436022	-0-	-0-	-0-	410620	3	25402	9	N	23093	22875	1			1621
10	445346	447026	-0-	1680	1680	421595	3	25431	9	N	23119	23454	1			1286
11	432665	432665	-0-	-0-	1680	408169	3	24496	9	N	22269	22342	1			1213
12	445346	368600	-0-	-76746	-0-	348139	3	20461	9	N	18601	18663	1			1151

TOTAL GAS PROD: 4,577,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 240,722

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	273	1	1501	2	N	32					88
							35	9									
02	1428	N	1001	-0-	-427	-0-	198	1	777	2	N	24					112
							26	9									
03	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	166	1	963	2	N	83	175	1			20
							91	9									
04	1740	N	1494	-0-	-246	-0-	292	1	1202	2	N	-0-					20
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	251	1	1094	2	N	28					48
							31	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	312	1	1143	2	N	10					58
							11	9									
07	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	308	1	955	2	N	30					88
							33	9									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	387	1	1016	2	N	5					93
							6	9									
09	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	239	1	1047	2	N	35					128
							39	9									
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	306	1	901	2	N	58	176	1			10
							64	9									
11	1350	N	1027	-0-	-323	-0-	82	1	933	2	N	11					21
							12	9									
12	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	181	1	868	2	N	3					24
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

GLEN FLORA (FRIO 5000) 35285 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 242026 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4990 - 4991

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - PLUGGED 01/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDALE (WOODBINE 9900) 35373 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 T RRCID -> 227980 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9948 - 9963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDALE, EAST (WILCOX) 35376 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 228021 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5248 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					167
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	191	1			17
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GLENDALE, EAST (WOODBINE) 35376 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121579 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	749	1	1111	2	Y	12					74
						13	9									
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	610	1	1020	2	Y	12					86
						13	9									
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	725	1	997	2	Y	11					97
						12	9									
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	890	1	1127	2	Y	13					110
						14	9									
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	909	1	1229	2	Y	13					123
						14	9									
06	1680 N	1455	-0-	-225	-0-	632	1	823	2	Y	-0-					123
07	2108 N	535	-0-	-1573	-0-	201	1	315	2	Y	17	101	1			39
						19	9									
08	2139 N	121	-0-	-2018	-0-	120	2	1	9	Y	1					40
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	Y	3					43
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	Y	2					45
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	Y	3					48
12	837 N	201	-0-	-636	-0-	200	2	1	9	Y	1					49

TOTAL GAS PROD: 13,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ANDERSON OIL LTD. 022499
TX-NM-99077 WELL #: 1 RRCID -> 250803 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIGHTLY (JACKSON) //CONT.// 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH (4800) 35820 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 6 RRCID -> 120401 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 4787 - 4791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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-

GOODRICH (4850) 35820 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. 275465
SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 46 RRCID -> 204900 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 26ST RRCID -> 209686 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. //CONT.// 275465
SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. //CONT.// 275465
ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3) 35862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
REIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247874 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13142 - 13208

01	37510 #	5658	-0-	-31852	-0-	304 65	1 9	5289	2	N	59						301
02	29204 #	16310	-0-	-12894	-0-	280 178	1 9	15852	2	N	162	213	1	1	8		249
03	27807	27807	-0-	-0-	-0-	310 270	1 9	27227	2	N	245	204	1	1	8		289
04	28989	28989	-0-	-0-	-0-	300 315	1 9	28374	2	N	286	419	1	1	8		155
05	30232	30232	-0-	-0-	-0-	310 312	1 9	29610	2	N	284	1	8				438
06	28561	28561	-0-	-0-	-0-	300 349	1 9	27912	2	N	317	403	1				352
07	28652	28652	-0-	-0-	-0-	310 268	1 9	28074	2	N	244	392	1	2	8		202
08	28419	28419	-0-	-0-	-0-	310 332	1 9	27777	2	N	302	381	1	1	8		122
09	26748	26748	-0-	-0-	-0-	300 327	1 9	26121	2	N	297	203	1	1	8		215
10	27435	24724	-0-	-2711	-0-	310 279	1 9	24135	2	N	254	203	1				266
11	26550	22395	-0-	-4155	-0-	300 237	1 9	21858	2	N	215	204	1				277
12	27435	23062	-0-	-4373	-0-	310 268	1 9	22484	2	N	244	412	1				109

TOTAL GAS PROD: 291,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,909

GRACELAND (CRUEL) 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "C" WELL #: 2 RRCID -> 165759 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11782 - 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	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					35
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					35
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHRER GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 196209 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11765 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHRER GU "C" WELL #: 5 RRCID -> 199225 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11884 - 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	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	301	-0-	301	589	301	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	458	-0-	458	1047	290	2	168	9	Y	153	153	1			-0-
12	14B2	EXT	133	-0-	133	1180	133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

GRACELAND (CRUEL) //CONT.// 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. //CONT.// 576645
LEHRER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	19132	2	81	9	N	74					219
02	16815 X	16815	-0-	-0-	-0-	16712	2	103	9	N	94	180	1			133
03	19003 X	17641	-0-	-1362	-0-	17560	2	81	9	N	74					207
04	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	21409	2	84	9	N	76	176	1			107
05	19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	19636	2	80	9	N	73					180
06	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	20983	2	108	9	N	98	179	1			99
07	19003 X	17903	-0-	-1100	-0-	17793	2	110	9	N	100					199
08	19003 X	18935	-0-	-68	-0-	18906	2	29	9	N	26	178	1			47
09	21090 X	17022	-0-	-4068	-0-	16912	2	110	9	N	100					147
10	21793 X	15113	-0-	-6680	-0-	15034	2	79	9	N	72					219
11	21090 X	14265	-0-	-6825	-0-	14264	2	1	9	N	1	93	1			127
12	18941 X	13954	-0-	-4987	-0-	13893	2	61	9	N	55					182

TOTAL GAS PROD: 213,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

LEHRER GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 243803 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11943 - 11946

01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	280 N	159	-0-	-121	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	527 N	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	510 N	181	-0-	-329	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	527 N	161	-0-	-366	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS) 36236 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
KANE BRANDON WELL #: 1 RRCID -> 257004 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873

01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	597	-0-	-426	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	660 N	380	-0-	-280	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	496 N	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACELAND (MCVAY) 36236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COYLE CONCORD GU "A" WELL #: RRCID -> 155515 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12022 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA) 36236 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 136301 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272

01	1240 X	96	-0-	-1144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACEY (YEGUA) 36238 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
CAUSEY WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539

01	4898 #	4685	-0-	-213	-0-	224	1	4461	2	N	-0-					80
02	4424 #	4191	-0-	-233	-0-	201	1	3990	2	N	-0-					80
03	4898 #	4841	-0-	-57	-0-	205	1	4636	2	N	-0-					80
04	4740 #	3975	-0-	-765	-0-	183	1	3792	2	N	-0-					80
05	4774 #	3905	-0-	-869	-0-	195	1	3710	2	N	-0-					80
06	4680 #	3919	-0-	-761	-0-	201	1	3718	2	N	-0-					80
07	4836 #	4469	-0-	-367	-0-	205	1	4264	2	N	-0-					80
08	4836 #	4162	-0-	-674	-0-	185	1	3977	2	N	-0-					80
09	4365 R	4365	-0-	-0-	-0-	232	1	4133	2	N	-0-					80
10	4464 #	4200	-0-	-264	-0-	207	1	3993	2	N	-0-					80
11	4320 #	4295	-0-	-25	-0-	185	1	4110	2	N	-0-					80
12	4526 #	3601	-0-	-925	-0-	177	1	3424	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 50,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND SLAM (CLAUGHTON) 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	43					76
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1175	2	262	9	Y	238	130	1			184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	130	1			95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					135
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	645	2	182	9	Y	165	254	1			46
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	935	2	212	9	Y	193	129	1			110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1094	2	177	9	Y	161	125	1			146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1298	2	168	9	Y	153	122	1			177
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	10	121	1			66

TOTAL GAS PROD: 6,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	Y	7					13
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1450	2	44	9	Y	40	22	1			31
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1133	2	8	9	Y	7	22	1			16
04	1260	N	829	-0-	-431	-0-	821	2	8	9	Y	7					23
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1719	2	31	9	Y	28	43	1			8
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1127	2	37	9	Y	34	23	1			19
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1962	2	87	9	Y	79	98	1			-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2116	2	61	9	Y	55	25	1			30
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2211	2	177	9	Y	161	116	1			75
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					75
*11	1290	N	943	-0-	-347	-0-	942	2	1	9	Y	1	31	1			45
12	1333	N	56	-0-	-1277	-0-	56	2			Y	-0-	25	1			20

TOTAL GAS PROD: 17,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND SLAM (CLAUGHTON) //CONT.// 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 196037 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13447 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983

01	6541 X	6219	-0-	-322	-0-	6136	2	83	9	N	75					218
02	5908 X	5387	-0-	-521	-0-	5318	2	69	9	N	63	179	1			102
03	6386 X	5793	-0-	-593	-0-	5721	2	72	9	N	65					167
04	6150 X	5524	-0-	-626	-0-	5455	2	69	9	N	63					230
05	6231 X	4673	-0-	-1558	-0-	4628	2	45	9	N	41	174	1			97
06	6030 X	5057	-0-	-973	-0-	5011	2	46	9	N	42					139
07	5952 X	5170	-0-	-782	-0-	5113	2	57	9	N	52					191
08	5797 X	4771	-0-	-1026	-0-	4730	2	41	9	N	37					228
09	4950 X	4602	-0-	-348	-0-	4562	2	40	9	N	36	178	1			86
10	5115 X	4691	-0-	-424	-0-	4646	2	45	9	N	41					127
11	4950 X	4142	-0-	-808	-0-	4087	2	55	9	N	50					177
12	5115 X	4522	-0-	-593	-0-	4464	2	58	9	N	53					230

TOTAL GAS PROD: 60,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

GREATHOPE (5350 FRIO) 36596 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
JONES, E. ROY, JR. WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GREEN LAKE (6900) 36714 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
CRESTON-KING WELL #: 1 RRCID -> 074521 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7230 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 153830 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6928 - 6940

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 167740 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 6918

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENS BAYOU (YEGUA) 36753 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KELLY-BROCK 454660
KELLY-BROCK WELL #: 1E RRCID -> 101294 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10320 - 10326

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	25225	2	1022	9	N	929	904	1			348
02	23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	22365	2	928	9	N	844	923	1			269
03	25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	24806	2	964	9	N	876	932	1			213
04	24870 X	24297	-0-	-573	-0-	23370	2	927	9	N	843	748	1			308
05	25699 X	24037	-0-	-1662	-0-	23169	2	868	9	N	789	924	1			173
06	24870 X	22351	-0-	-2519	-0-	21505	2	846	9	N	769	738	1			204
07	25699 X	21634	-0-	-4065	-0-	20836	2	798	9	N	725	740	1			189
08	25699 X	16656	-0-	-9043	-0-	16032	2	624	9	N	567	507	1			249
09	22200 X	19406	-0-	-2794	-0-	18666	2	740	9	N	673	701	1			221
10	22940 X	19081	-0-	-3859	-0-	18345	2	736	9	N	669	684	1			206
11	22200 X	17456	-0-	-4744	-0-	16748	2	708	9	N	644	696	1			154
12	21638 X	17263	-0-	-4375	-0-	16569	2	694	9	N	631	522	1			263

TOTAL GAS PROD: 257,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,959

GUENTHER (WILCOX CONS) 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
GUENTHER GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440

01	1023 X	825	-0-	-198	-0-	825	2	N	-0-			-0-
02	924 X	602	-0-	-322	-0-	602	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	701	-0-	701	701	701	2	N	-0-			-0-
04	1519 X	818	-0-	-701	-0-	818	2	N	-0-			-0-
05	837 X	753	-0-	-84	-0-	753	2	N	-0-			-0-
06	810 X	561	-0-	-249	-0-	561	2	N	-0-			-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
*12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			80
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			80
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	T. A.	-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-

GUENTHER (WILCOX CONS) //CONT.// 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 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	1922 X	1285	-0-	-637	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1736 X	1232	-0-	-504	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	1543	2			N	-0-					-0-
04	3191 X	1648	-0-	-1543	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	1500 X	1313	-0-	-187	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 265026 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12732 - 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	399 N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	2	N	-0-					70
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					70
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					94
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: RRCID -> 271511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9731 - 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	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- B	-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-

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) //CONT.// 37400 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 272230 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 14704 PERF.12536 - 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	0	5927	-0-	5927	5927	650	1	4328	2	N	863	604	1			259
						949	9									
02	27311	23971	-0-	-3340	2587	1545	1	18304	2	N	3747	3697	1			309
						4122	9									
03	25265	19286	-0-	-5979	-0-	1547	1	14679	2	N	2782	2838	1			253
						3060	9									
04	24450	18541	-0-	-5909	-0-	1579	1	14183	2	N	2526	2393	1			386
						2779	9									
05	25265	23027	-0-	-2238	-0-	1648	1	18023	2	N	3051	3141	1			296
						3356	9									
06	24450	21525	-0-	-2925	-0-	1445	1	17062	2	N	2744	2771	1			269
						3018	9									
07	25265	21115	-0-	-4150	-0-	1462	1	16633	2	N	2745	2765	1			249
						3020	9									
08	23033 #	21398	-0-	-1635	-0-	1474	1	16884	2	N	2764	2734	1			279
						3040	9									
09	22290	21169	-0-	-1121 B	-1121	1538	1	16614	2	N	2743	2823	1			199
						3017	9									
10	23033 X	14207	-0-	-8826	-0-	1376	1	10704	2	N	1934	1757	1			376
						2127	9									
11	21540 X	18655	-0-	-2885	-0-	1507	1	14306	2	N	2584	2774	1			186
						2842	9									
12	21886 X	16770	-0-	-5116	-0-	1372	1	12795	2	N	2366	2239	1			313
						2603	9									

TOTAL GAS PROD: 225,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,849

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 250897 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12910 - 12942

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-

GULF TERRACE WELL #: 1 RRCID -> 254243 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12391 - 13332

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05 0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - PLUGGED 05/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
GULF TERRACE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 255651 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12367 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL-COMBEST WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046

01	70556	X	63687	-0-	-6869	-0-	301	1	57204	2	N	5620	6180	1				531
							6182	9										
02	61012	X	55882	-0-	-5130	-0-	280	1	49491	2	N	5555	5881	1	1	8		204
							6111	9										
03	67549	X	66409	-0-	-1140	-0-	310	1	58684	2	N	6741	5862	1	1	8		1082
							7415	9										
04	62782	X	62782	-0-	-0-	-0-	300	1	55186	2	N	6633	6240	1	2	8		1473
							7296	9										
05	63695	X	63695	-0-	-0-	-0-	270	1	56937	2	N	5898	6600	1	1	8		770
							6488	9										
06	64882	X	64882	-0-	-0-	-0-	300	1	57756	2	N	6205	6357	1				618
							6826	9										
07	73265	X	73265	-0-	-0-	-0-	310	1	64604	2	N	7592	7778	1	1	2		431
							8351	9										
08	69938	X	69938	-0-	-0-	-0-	310	1	62070	2	N	6871	6770	1	1	2		531
							7558	9										
09	68510	X	68510	-0-	-0-	-0-	300	1	59729	2	N	7710	7363	1	1	8		877
							8481	9										
10	73253	X	65816	-0-	-7437	-0-	310	1	58009	2	N	6815	7014	1				678
							7497	9										
11	70890	X	62511	-0-	-8379	-0-	300	1	53988	2	N	7475	7040	1	1	8		1112
							8223	9										
12	73253	X	66572	-0-	-6681	-0-	304	1	57604	2	N	7876	7909	1				1079
							8664	9										

TOTAL GAS PROD: 783,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,991

GULF TERRACE 'C' WELL #: 1ST RRCID -> 265475 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12468 - 13168

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
GULF TERRACE 'D' WELL #: 1 RRCID -> 268855 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13607 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					Y	411	314	1	2	8	819
02	15820	X	2145	-0-	-13675	-0-	11	1	1839	2	Y	268	639	1	3	8	445
							295	9									
03	4464	X	3497	-0-	-967	-0-	177	1	2914	2	Y	369	306	1	3	8	505
							406	9									
04	4320	X	2450	-0-	-1870	-0-	291	1	1873	2	Y	260	157	1	5	8	603
							286	9									
05	4464	X	2424	-0-	-2040	-0-	208	1	1580	2	Y	578	623	1	4	8	554
							636	9									
06	3390	X	726	-0-	-2664	-0-	159	1	377	2	Y	173	154	1	2	8	571
							190	9									
07	3503	X	411	-0-	-3092	-0-	136	1	88	2	Y	170	309	1	2	8	430
							187	9									
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	3					433
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					433
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					433
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					433
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					433

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,232

A. HUSTON WELL #: 1ST RRCID -> 269435 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12858 - 13622

01	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 3ST RRCID -> 253437 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13557 - 13639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 264387 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13176 - 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	131285 X	1607	-0-	-129678	-0-	57 43	1 9	1507	2	N	39	342	1			280
02	116284 X	-0-	-0-	-116284	-0-					N	-0-					280
03	125302 X	-0-	-0-	-125302	-0-					N	-0-					280
04	119220 X	-0-	-0-	-119220	-0-					N	-0-					280
05	84351 X	-0-	-0-	-84351	-0-					N	-0-					280
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					280
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			100
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269877 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13182 - 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			27
02	0 X	-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	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-

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190) 37456 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HEBERT-BROUSSARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-HEBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010 X	20234	-0-	-1776	-0-	288	1	19729	2	N	197					282
						217	9									
02	19880 X	14876	-0-	-5004	-0-	244	1	14439	2	N	175	195	1			262
						193	9									
03	36332 X	12758	-0-	-23574	-0-	251	1	12378	2	N	117	199	1			180
						129	9									
04	35160 X	13462	-0-	-21698	-0-	264	1	13062	2	N	124	196	1	1	8	107
						136	9									
05	25110 X	12308	-0-	-12802	-0-	242	1	11939	2	N	115					222
						127	9									
06	19590 X	10372	-0-	-9218	-0-	240	1	10029	2	N	94					316
						103	9									
07	16461 X	12686	-0-	-3775	-0-	273	1	12284	2	N	117	201	1			232
						129	9									
08	13919 X	10988	-0-	-2931	-0-	279	1	10608	2	N	92	169	1			155
						101	9									
09	13470 X	7376	-0-	-6094	-0-	207	1	6905	2	N	240	183	1			212
						264	9									
10	12679 X	5292	-0-	-7387	-0-	127	1	4901	2	N	240	201	1			251
						264	9									
11	12270 X	7931	-0-	-4339	-0-	156	1	7775	2	N	-0-					251
12	12679 X	6208	-0-	-6471	-0-	146	1	6062	2	N	-0-					251

TOTAL GAS PROD: 134,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 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	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	270	1	7372	2	N	740	765	1			222
							814	9									
02	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	270	1	6554	2	N	608	391	1			439
							669	9									
03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	270	1	6828	2	N	127	389	1			177
							140	9									
04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	270	1	6412	2	N	879	783	1			273
							967	9									
05	7006	X	6963	-0-	-43	-0-	270	1	6192	2	N	455	384	1			344
							501	9									
06	6780	X	5938	-0-	-842	-0-	270	1	5191	2	N	434	384	1			394
							477	9									
07	7006	X	4257	-0-	-2749	-0-	270	1	3716	2	N	246	382	1			258
							271	9									
08	7006	X	4483	-0-	-2523	-0-	270	1	3952	2	N	237	190	1			305
							261	9									
09	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	270	1	6141	2	N	419	382	1			342
							461	9									
10	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	270	1	6736	2	N	542	564	1			320
							596	9									
11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	270	1	5945	2	N	393	381	1			332
							432	9									
*12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	270	1	5871	2	N	404	392	1			344
							444	9									

TOTAL GAS PROD: 80,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,484

C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) 37456 539 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-		-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-		-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-		-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-		-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	11	1	802	2	Y	-0-		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	12	1	772	2	Y	-0-		-0-
08	806	N	652	-0-	-154	-0-	11	1	641	2	Y	-0-		-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-		-0-
10	775	N	271	-0-	-504	-0-	5	1	266	2	Y	-0-		-0-
11	630	N	104	-0-	-526	-0-	1	1	103	2	Y	-0-		-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815

MCFADDIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216508 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 5315 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226691 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10926 PERF.12075 - 12118

01	2883 X	2243	-0-	-640	-0-	2083	3	160	9	N	145	181	1	9	8	177
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2637	3	215	9	N	195	172	1	5	8	195
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3707	3	276	9	N	251	338	1	1	8	107
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2779	3	273	9	N	248	172	1	3	8	180
05	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4037	3	292	9	N	265	318	1			127
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3803	3	281	9	N	255	163	1	2	8	217
07	3968 X	3282	-0-	-686	-0-	3031	3	251	9	N	228	324	1	1	8	120
08	4278 X	710	-0-	-3568	-0-	646	3	64	9	N	58	1	8			177
09	4140 X	2951	-0-	-1189	-0-	2700	3	251	9	N	228	171	1			234
10	4278 X	3363	-0-	-915	-0-	3122	3	241	9	N	219	340	1	3	8	110
11	4080 X	2774	-0-	-1306	-0-	2606	3	168	9	N	153	176	1	5	8	82
12	3286 X	1871	-0-	-1415	-0-	1656	3	215	9	N	195	171	1	4	8	102

TOTAL GAS PROD: 35,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,440

MCFADDIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233985 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11398 - 11440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) //CONT.// 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11069 - 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	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	2340	3	1019	9	N	926	891	1	8	8	212
02	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	2579	3	504	9	N	458	527	1	16	8	127
03	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	2739	3	834	9	N	758	723	1	12	8	150
04	3600	X	3401	-0-	-199	-0-	2623	3	778	9	N	707	714	1	17	8	126
05	3720	X	3292	-0-	-428	-0-	2502	3	790	9	N	718	702	1	7	8	135
06	3450	X	3004	-0-	-446	-0-	2236	3	768	9	N	698	712	1	24	8	97
07	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	2361	3	773	9	N	703	713	1	24	8	63
08	3565	X	1869	-0-	-1696	-0-	1276	3	593	9	N	539	498	1	24	8	80
09	3390	X	2872	-0-	-518	-0-	2177	3	695	9	N	632	513	1	11	8	188
10	3286	X	2667	-0-	-619	-0-	1971	3	696	9	N	633	694	1	17	8	110
11	3030	X	2662	-0-	-368	-0-	1973	3	689	9	N	626	525	1	31	8	180
12	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	2136	3	751	9	N	683	718	1	37	8	108

TOTAL GAS PROD: 35,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,081

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3795	-0-	-1413	-0-	49	1	3542	2	Y	185	102	1			200
							204	9									
02	4984	X	3789	-0-	-1195	-0-	49	1	3340	2	Y	364	353	1			211
							400	9									
03	5518	X	3738	-0-	-1780	-0-	43	1	3244	2	Y	410	474	1			147
							451	9									
04	5340	X	2865	-0-	-2475	-0-	41	1	2411	2	Y	375	360	1			162
							413	9									
05	5239	X	1704	-0-	-3535	-0-	20	1	1445	2	Y	217	241	1			138
							239	9									
06	4050	X	850	-0-	-3200	-0-	12	1	583	2	Y	232	222	1			148
							255	9									
07	4185	X	1475	-0-	-2710	-0-	18	1	1112	2	Y	314	328	1			134
							345	9									
08	3751	X	1229	-0-	-2522	-0-	15	1	866	2	Y	316	217	1			233
							348	9									
09	2880	X	1055	-0-	-1825	-0-	15	1	679	2	Y	328	473	1			88
							361	9									
10	1705	X	1537	-0-	-168	-0-	20	1	1141	2	Y	342	118	1			312
							376	9									
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	30	1	2063	2	Y	393	474	1			231
							432	9									
*12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	38	1	3045	2	Y	441	477	1			195
							485	9									

TOTAL GAS PROD: 28,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,917

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1333	-0-	-372	-0-	16 154	1 9	1163	2	Y	140	69	1			136
02	1484	X	365	-0-	-1119	-0-	3 172	1 9	190	2	Y	156	183	1			109
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	20 230	1 9	1510	2	Y	209	243	1			75
04	1590	X	1318	-0-	-272	-0-	19 195	1 9	1104	2	Y	177	174	1			78
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	22 112	1 9	1555	2	Y	102	114	1			66
06	1710	X	1053	-0-	-657	-0-	17 157	1 9	879	2	Y	143	125	1			84
07	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	30 202	1 9	1896	2	Y	184	190	1			78
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	36 211	1 9	2043	2	Y	192	130	1			140
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	36 153	1 9	1642	2	Y	139	235	1			44
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	35 200	1 9	1997	2	Y	182	62	1			164
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	32 204	1 9	2171	2	Y	185	235	1			114
*12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	27 233	1 9	2150	2	Y	212	231	1			95

TOTAL GAS PROD: 20,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,021

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 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	1891 N	1429	-0-	-462	-0-	31	1	957	2	N	401	304	1			263
						441	9									
02	1652 N	1555	-0-	-97	-0-	23	1	1427	2	N	95	132	1			226
						105	9									
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	23	1	1447	2	N	247	413	1			60
						272	9									
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	15	1	1270	2	N	150	94	1			116
						165	9									
05	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	14	1	1351	2	N	233	264	1			85
						256	9									
06	1680 N	1124	-0-	-556	-0-	13	1	967	2	N	131	76	1			140
						144	9									
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	12	1	1540	2	N	104	79	1			165
						114	9									
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	16	1	2139	2	N	177	287	1			55
						195	9									
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	22	1	1958	2	N	-0-					55
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	36	1	2295	2	N	146	81	1			120
						161	9									
11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	35	1	2438	2	N	204	251	1			73
						224	9									
*12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	29	1	1936	2	N	118	83	1			108
						130	9									

TOTAL GAS PROD: 22,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,006

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246

01	2914 X	818	-0-	-2096	-0-	26	1	785	2	Y	6	52	1			45
						7	9									
02	4116 X	2087	-0-	-2029	-0-	31	1	1954	2	Y	93	51	1			87
						102	9									
03	4557 X	2890	-0-	-1667	-0-	40	1	2576	2	Y	249	293	1			43
						274	9									
04	4410 X	3002	-0-	-1408	-0-	34	1	2803	2	Y	150	87	1			106
						165	9									
05	4061 X	3316	-0-	-745	-0-	30	1	3027	2	Y	235	258	1			83
						259	9									
06	2790 X	1550	-0-	-1240	-0-	17	1	1348	2	Y	168	88	1			163
						185	9									
07	3100 X	2305	-0-	-795	-0-	16	1	2129	2	Y	145	100	1			208
						160	9									
08	3317 X	2991	-0-	-326	-0-	21	1	2670	2	Y	273	404	1			77
						300	9									
09	3210 X	2773	-0-	-437	-0-	31	1	2729	2	Y	12					89
						13	9									
10	3317 X	1903	-0-	-1414	-0-	27	1	1716	2	Y	145	94	1			140
						160	9									
11	2880 X	2096	-0-	-784	-0-	27	1	1843	2	Y	205	267	1			78
						226	9									
12	2976 X	2269	-0-	-707	-0-	31	1	2086	2	Y	138	94	1			122
						152	9									

TOTAL GAS PROD: 28,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250

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-

H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMBO GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND) 38168 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
ST 236/237 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234101 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL (WILCOX 9050) 38433 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GEMARMI INC. 298884
HOBIZAL WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL, EAST (EDWARDS) 38434 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER ESTATE WELL #: H 1RE RRCID -> 177902 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15551 PERF.14846 - 18206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL, EAST (9650) 38434 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
EAST HAMEL GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 197781 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9656 - 9664

01	3100 X	3100	-0-	-0-	B	-0-	2920	2	180	9	N	164	190	1			219
02	3102 X	3102	-0-	-0-	B	-0-	2940	2	162	9	N	147	191	1			175
03	5317 X	5317	-0-	-0-	B	-0-	5028	2	289	9	N	263	189	1			249
04	7623 X	7623	-0-	-0-	B	-0-	7243	2	380	9	N	345	380	1			214
05	7628 X	7628	-0-	-0-	B	-0-	7269	2	359	9	N	326	365	1			175
06	7139 X	7139	-0-	-0-	B	-0-	6755	2	384	9	N	349	375	1			149
07	7240 X	7240	-0-	-0-	B	-0-	6897	2	343	9	N	312	374	1			87
08	7223 X	6654	-0-	-569	B	-0-	6358	2	296	9	N	269	179	1			177
09	6990 X	6156	-0-	-834	B	-0-	5888	2	268	9	N	244	361	1			60
10	7223 X	5737	-0-	-1486	B	-0-	5737	2			N	-0-					60
11	6990 X	3818	-0-	-3172	B	-0-	3594	2	224	9	N	204	180	1			84
12	7223 X	4976	-0-	-2247	B	-0-	4747	2	229	9	N	208	185	1			107

TOTAL GAS PROD: 68,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,831

PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 252263 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9646 - 9656

01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-10636					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2014 - PLUGGED 01/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL, EAST (9800) 38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 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	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	1139	1	7365	2	N	100	195	1			37
						110	9									
02	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	1151	1	6822	2	N	137					174
						151	9									
03	8804 X	8154	-0-	-650	-0-	1189	1	6832	2	N	121	135	1			160
						133	9									
04	8520 X	6598	-0-	-1922	-0-	1146	1	5395	2	N	52					212
						57	9									
05	8990 X	8406	-0-	-584	-0-	1159	1	7171	2	N	69	189	1			92
						76	9									
06	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	1122	1	7515	2	N	95					187
						105	9									
07	8990 X	8700	-0-	-290	-0-	1159	1	7486	2	N	50	187	1			50
						55	9									
08	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	1159	1	7412	2	N	142					192
						156	9									
09	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	1122	1	6990	2	N	-0-					192
10	8308 X	8112	-0-	-196	-0-	1159	1	6881	2	N	65	155	1			102
						72	9									
11	8040 X	7081	-0-	-959	-0-	1122	1	5869	2	N	82					184
						90	9									
*12	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	1159	1	7074	2	N	126	193	1			117
						139	9									

TOTAL GAS PROD: 97,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

HAMEL, SOUTH (9350) 38440 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEGENHOFT WELL #: 2 RRCID -> 205418 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10835 - 10851

01	11853	11853	-0-	-0-	-0-	11545	2	308	9	N	280	184	1			176
02	10629	10629	-0-	-0-	-0-	10364	2	265	9	N	241	191	1			226
03	11271	11271	-0-	-0-	-0-	10985	2	286	9	N	260	368	1			118
04	10430	10430	-0-	-0-	-0-	10123	2	307	9	N	279	188	1			209
05	11676	11676	-0-	-0-	-0-	11353	2	323	9	N	294	369	1			134
06	10499	10499	-0-	-0-	-0-	10223	2	276	9	N	251	190	1			195
07	10660	10660	-0-	-0-	-0-	10423	2	237	9	N	215	187	1			223
08	10785	10785	-0-	-0-	-0-	10507	2	278	9	N	253	375	1			101
09	10108	10108	-0-	-0-	-0-	9843	2	265	9	N	241	180	1			162
10	8393	8393	-0-	-0-	-0-	8169	2	224	9	N	204					366
11	6520	6520	-0-	-0-	-0-	6315	2	205	9	N	186	350	1			202
12	6696	5938	-0-	-758	-0-	5873	2	65	9	N	59	177	1			84

TOTAL GAS PROD: 118,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,763

MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 259457 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10887 - 10940

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-

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 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	8308 #	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					84
02	3696 #	25	-0-	-3671	-0-	25	2			N	-0-					84
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					112
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					150
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					181
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					208
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	179	1			37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 211023 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11142 - 11221

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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-

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 802629
TALAFUSE WELL #: 1 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8658	2	208	9	N	189	178	1			205
02	9016 X	7415	-0-	-1601	-0-	7250	2	165	9	N	150	186	1			169
03	9858 X	8203	-0-	-1655	-0-	8037	2	166	9	N	151	188	1			132
04	9270 X	8471	-0-	-799	-0-	8302	2	169	9	N	154	182	1			104
05	8866 X	8305	-0-	-561	-0-	8129	2	176	9	N	160	187	1			77
06	8580 X	7701	-0-	-879	-0-	7540	2	161	9	N	146					223
07	8742 X	8167	-0-	-575	-0-	8036	2	131	9	N	119	178	1			164
08	8742 X	7333	-0-	-1409	-0-	7156	2	177	9	N	161	187	1			138
09	DLQ G-10	5927	-0-	5927	5927	5744	2	183	9	N	166	186	1			118
10	DLQ G-10	7137	-0-	7137	13064	7003	2	134	9	N	122					240
11	DLQ G-10	7851	-0-	7851	20915	7673	2	178	9	N	162	185	1			217
12	DLQ G-10	8415	-0-	8415	29330	8258	2	157	9	N	143	186	1			174

TOTAL GAS PROD: 93,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

TALAFUSE WELL #: 2 RRCID -> 224009 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11169 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 802629
GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 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	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9195	2	459	9	N	417	378	1			142
02	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	8571	2	449	9	N	408	366	1			184
03	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	8898	2	469	9	N	426	366	1			244
04	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	7782	2	374	9	N	340	365	1			219
05	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7382	2	372	9	N	338	358	1			199
06	6600 X	6567	-0-	-33	-0-	6238	2	329	9	N	299	374	1			124
07	6820 X	6493	-0-	-327	-0-	6187	2	306	9	N	278	187	1			215
08	6820 X	6152	-0-	-668	-0-	5862	2	290	9	N	264	364	1			115
09	6600 X	6111	-0-	-489	-0-	5825	2	286	9	N	260	189	1			186
10	6820 X	5820	-0-	-1000	-0-	5621	2	199	9	N	181	180	1			187
11	6570 X	5507	-0-	-1063	-0-	5285	2	222	9	N	202	191	1			198
12	6479 X	5123	-0-	-1356	-0-	4904	2	219	9	N	199	183	1			214

TOTAL GAS PROD: 85,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,612

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6533	6533	-0-	-0-	-0-	6316	2	217	9	N	197	182	1			139
02	5465	5465	-0-	-0-	-0-	5285	2	180	9	N	164	171	1			132
03	6100	6100	-0-	-0-	-0-	5839	2	261	9	N	237	181	1			188
04	5823	5823	-0-	-0-	-0-	5601	2	222	9	N	202	178	1			212
05	6304	6304	-0-	-0-	-0-	6091	2	213	9	N	194	350	1			56
06	5775	5775	-0-	-0-	-0-	5575	2	200	9	N	182					238
07	6283	6283	-0-	-0-	-0-	6085	2	198	9	N	180	174	1			244
08	6215	6215	-0-	-0-	-0-	6026	2	189	9	N	172	351	1			65
09	5653	5653	-0-	-0-	-0-	5511	2	142	9	N	129					194
10	5966	5966	-0-	-0-	-0-	5772	2	194	9	N	176	173	1			197
11	5313	5313	-0-	-0-	-0-	5140	2	173	9	N	157	178	1			176
*12	5426	5426	-0-	-0-	-0-	5281	2	145	9	N	132	140	1			168

TOTAL GAS PROD: 70,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,122

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38967	37995	-0-	-972	-0-	37041	2	954	9	N	867	745	1	28	8	433
02	35196	33672	-0-	-1524	-0-	32951	2	721	9	N	655	760	1	12	8	316
03	36491	36512	-0-	21	21	35635	2	877	9	N	797	743	1	12	8	358
04	35070	32985	-0-	-2085	-0-	32178	2	807	9	N	734	757	1	13	8	322
05	36239	22320	-0-	-13919	-0-	21774	2	546	9	N	496	553	1			265
06	35070	27896	-0-	-7174	-0-	27236	2	660	9	N	600	549	1	6	8	310
07	36239	26934	-0-	-9305	-0-	26299	2	635	9	N	577	558	1	3	8	326
08	36239	24317	-0-	-11922	-0-	23710	2	607	9	N	552	556	1	18	8	304
09	DLQ G-10	22132	-0-	22132	22132	21567	2	565	9	N	514	563	1	8	8	247
10	22780	22780	-0-	-0-	22132	22213	2	567	9	N	515	557	1	4	8	201
11	23157	23157	-0-	-0-	22132	22595	2	562	9	N	511	372	1	20	8	320
*12	24217	24217	-0-	-0-	22132	23645	2	572	9	N	520	559	1	19	8	262

TOTAL GAS PROD: 334,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,338

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 14 RRCID -> 147045 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7021 - 7029

01	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

01	5797	#	4912	-0-	-885	-0-	4810	2	102	9	N	93					191
02	5208	#	5195	-0-	-13	-0-	5175	2	20	9	N	18					209
03	5238	R	5238	-0-	-0-	-0-	5226	2	12	9	N	11					220
04	5040	#	4970	-0-	-70	-0-	4970	2			N	-0-					220
05	5766	#	1176	-0-	-4590	-0-	1166	2	10	9	N	9					229
06	5580	#	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					229
07	5766	#	1733	-0-	-4033	-0-	1733	2			N	-0-					229
08	5239	#	3808	-0-	-1431	-0-	3808	2			N	-0-					229
09	4980	#	2334	-0-	-2646	-0-	2334	2			N	-0-					229
10	1736	#	150	-0-	-1586	-0-	137	2	13	9	N	12					241
11	3690	#	3066	-0-	-624	-0-	2426	2	640	9	N	582	192	1			631
12	3813	#	1977	-0-	-1836	-0-	1321	2	656	9	N	596	969	1			258

TOTAL GAS PROD: 34,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-4) 38613 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
C & E OPERATING, INC. 120079
B. P. AMERICA K WELL #: RRCID -> 218741 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7914 - 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3376 R	3376	-0-	-0-	-0-	3376	1			N	-0-					-0-
02	5016 R	5016	-0-	-0-	-0-	5016	1			N	-0-					-0-
03	4889 R	4889	-0-	-0-	-0-	4700	1	189	9	N	172	172	1			-0-
04	4493 R	4493	-0-	-0-	-0-	4310	1	183	9	N	166	166	1			-0-
05	5549 #	1748	-0-	-3801	-0-	1651	1	97	9	N	88	69	1			19
06	5370 #	-0-	-0-	-5370	-0-					N	30	27	1			22
07	5549 #	1031	-0-	-4518	-0-	1031	1			N	-0-					22
08	4898 #	3105	-0-	-1793	-0-	3105	1			N	-0-					22
09	2436	2436	-0-	-0-	-0-	2436	1			N	-0-					22
10	372	300	-0-	-72	-0-	300	1			N	-0-					22
11	2605	2605	-0-	-0-	-0-	2605	1			N	-0-					22
*12	714	714	-0-	-0-	-0-	714	1			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 29,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) 38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
WEISSE, E., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8323	2	177 9	N	161	276	1			77
02	8960	X	8667	-0-	-293	-0-	8536	2	131 9	N	119					196
03	9920	X	8953	-0-	-967	-0-	8820	2	133 9	N	121	174	1	1	8	142
04	9600	X	8621	-0-	-979	-0-	8501	2	120 9	N	109	164	1			87
05	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10116	2	124 9	N	113	53	1			147
06	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8840	2	120 9	N	109	158	1	1	8	97
07	9610	X	5611	-0-	-3999	-0-	5539	2	72 9	N	65					162
08	9920	X	8801	-0-	-1119	-0-	8674	2	127 9	N	115	182	1			95
09	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9310	2	138 9	N	125					220
10	10230	X	9733	-0-	-497	-0-	9578	2	155 9	N	141	295	1	1	8	65
11	8970	X	8108	-0-	-862	-0-	7983	2	125 9	N	114	103	1	1	8	75
12	9765	X	9150	-0-	-615	-0-	9017	2	133 9	N	121	1	8			195

TOTAL GAS PROD: 104,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) //CONT.// 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	318	303	1			126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	401	1			114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	219	1			161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	250	1			165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	160	1			195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	216	1			174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	248	1			86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158					244

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 04/27/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5633 - 5649

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-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472 #	3081	-0-	-391	-0-	180	1	2895	2	N	5					182
						6	9									
02	3136 #	2846	-0-	-290	-0-	168	1	2656	2	N	20	174	1			28
						22	9									
03	3472 #	3318	-0-	-154	-0-	186	1	3124	2	N	7					35
						8	9									
04	3060 #	2909	-0-	-151	-0-	2907	2	2	9	N	2					37
05	3207 R	3207	-0-	-0-	-0-	174	1	3027	2	N	5					42
						6	9									
06	3210 #	3090	-0-	-120	-0-	180	1	2904	2	N	5					47
						6	9									
07	3317 #	3118	-0-	-199	-0-	186	1	2926	2	N	5					52
						6	9									
08	3317 #	3064	-0-	-253	-0-	186	1	2872	2	N	5					57
						6	9									
09	3090 #	2428	-0-	-662	-0-	150	1	2275	2	N	3					60
						3	9									
10	3193 #	3017	-0-	-176	-0-	150	1	2859	2	N	7					67
						8	9									
11	3090 #	3019	-0-	-71	-0-	180	1	2833	2	N	5					72
						6	9									
12	3131 #	3003	-0-	-128	-0-	186	1	2814	2	N	3					75
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYT, E. W. WELL #: 213 RRCID -> 223400 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1313 - 1317

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD. "A" WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (MIOCENE 1300) 38693 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD "A" WELL #: 15 RRCID -> 036355 COMPL. DATE 05/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1304 - 1308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (8200) 38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
L & C ENTERPRISES, INC. 479450
BLANCHETTE WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2) 38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) 38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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.	241	-0-	241	241	241	1		N	-0-			-0-
09	T. A.	288	-0-	288	529	288	1		N	-0-			-0-
10	T. A.	299	-0-	299	828	299	1		N	-0-			-0-
11	900	301	-0-	-599	229	301	1		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	229				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN //CONT.// 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 271791 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8499 - 8505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ODUM OIL & GAS CO. 618675
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

01	651	N	437	-0-	-214	-0-	21	1	416	2	N	-0-				-0-
02	420	N	193	-0-	-227	-0-	9	1	184	2	N	-0-				-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	22	1	448	2	N	-0-				-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	2	N	-0-				-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	N	-0-				-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	20	1	392	2	N	-0-				-0-
07	713	N	272	-0-	-441	-0-	13	1	259	2	N	-0-				-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	N	-0-				-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	N	-0-				-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	N	-0-				-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	2	N	-0-				-0-
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN (COOK MOUNTAIN) 38964 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FINLEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 062710 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	-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-

HARDIN, N. (MCMURTRY) 38966 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
BUFFUM & BENNING WELL #: 2 RRCID -> 208423 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 217297 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12672 - 12692

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

01	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	3797	1	4726	2	N	45					100
							50	9									
02	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	3673	1	4888	2	N	21	93	1			28
							23	9									
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	2365	1	3376	2	N	52					80
							57	9									
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					80
05	3379	X	341	-0-	-3038	-0-	217	1	124	2	N	-0-					80
06	3270	X	11	-0-	-3259	-0-	11	1			N	-0-					80
07	3379	X	5	-0-	-3374	-0-	5	1			N	-0-					80
08	3379	X	53	-0-	-3326	-0-	43	1	10	9	N	9					89
09	330	X	165	-0-	-165	-0-	135	1	28	2	N	2					91
							2	9									
10	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	724	1	758	2	N	6					97
							7	9									
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					97
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 25,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) //CONT.// 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. //CONT.// 373560
BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
HUMPHREYS WELL #: 1 RRCID -> 206430 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	1			N	-0-					65
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	150	1	11	9	N	10					75
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	811	1	52	9	N	47					122
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	224	1	12	9	N	11					133
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	224	1	1	2	N	16					149
						18	9									
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					149
07	248 N	10	-0-	-238	-0-	9	1	1	2	N	-0-					149
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	124	1	17	2	N	6					155
						7	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	2					157
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 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	14B2 EXT	260	-0-	260	260	260	1			N	-0-					16
02	14B2 EXT	644	-0-	644	904	640	1	4	9	N	4					20
03	14B2 EXT	70	-0-	70	974	60	1	10	9	N	9					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					29
06	1010 X	36	-0-	-974	-0-	36	1			N	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HARTBURG (HACKBERRY 1ST) 39422 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
MORGAN, V. J. WELL #: RRCID -> 006494 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7501 - 7509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					288
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) 39426 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 4 RRCID -> 272813 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 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
03	0	1108	-0-	1108	1108	1100	2	8	9	N	7					7
04	6750	11537	-0-	4787	5895	11435	2	102	9	N	93					100
05	7750	14075	-0-	6325	12220	13947	2	128	9	N	116	180	1			36
06	7500	13688	-0-	6188	18408	13515	2	173	9	N	157					193
07	7750	16546	-0-	8796	27204	16391	2	155	9	N	141	180	2			154
08	18286	17178	-0-	-1108	26096	17130	2	48	9	N	44	137	1			61
09	17228	17228	-0-	-0-	26096	17057	2	171	9	N	155	175	1			41
10	16510	16510	-0-	-0-	26096	16319	2	191	9	N	174					215
*11	14550	13476	-0-	-1074	25022	13384	2	92	9	N	84	184	1			115
12	15035	3337	-0-	-11698	13324	5	1	3332	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 124,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
M & P DISPOSAL, LTD 518647
HARTBURG WELL #: 2 RRCID -> 141159 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 4905 - 4935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294

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-

LINDSEY-BLEDSOE A-84 WELL #: 1 RRCID -> 271759 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7738 - 7746

01	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1215	4	46	9	N	42	42	1			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14353	91276	-0-	76923	76923	1035	1	85094	2	N	3238	3025	1			213
						1585	4	3562	9							
04	13890	96400	-0-	82510	159433	1040	1	90017	2	N	3383	3453	1			143
						1622	4	3721	9							
05	14353	97213	-0-	82860	242293	1026	1	90998	2	N	3290	3246	1			187
						1570	4	3619	9							
06	13890	77190	-0-	63300	305593	963	1	72427	2	N	2334	2384	1			137
						1233	4	2567	9							
07	14353	60589	-0-	46236	351829	963	1	56751	2	N	1725	1525	1			337
						977	4	1898	9							
08	14353	49913	-0-	35560	387389	1015	1	46637	2	N	1475	1592	1			220
						638	4	1623	9							
09	13890	36379	-0-	22489	409878	956	1	34086	2	N	975	1148	1			47
						264	4	1073	9							
10	14353	34981	-0-	20628	430506	697	1	32919	2	N	1054	966	1			135
						206	4	1159	9							
11	13890	44175	-0-	30285	460791	871	1	41773	2	N	1276	1161	1			250
						127	4	1404	9							
12	14353	36338	-0-	21985	482776	796	1	34266	2	N	1025	1158	1			117
						148	4	1128	9							

TOTAL GAS PROD: 625,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,817

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) //CONT.// 39429 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HOWARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272466 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14353	12086	-0-	-2267	-0-	44	1	11974	2	N	62					62
						68	9									
04	13890	19887	-0-	5997	5997	70	1	19638	2	N	163					225
						179	9									
05	14353	49641	-0-	35288	41285	153	1	49225	2	N	239	365	1			99
						263	9									
06	13890	11754	-0-	-2136	39149	447	1	11249	2	N	53					152
						58	9									
07	14353	14027	-0-	-326	38823	952	1	13041	2	N	31	1	1			182
						34	9									
08	14353	5543	-0-	-8810	30013	827	1	4713	2	N	3					185
						3	9									
09	13890	4642	-0-	-9248	20765	786	1	3856	2	N	-0-					185
10	14353	5054	-0-	-9299	11466	791	1	4263	2	N	-0-					185
11	13890	5211	-0-	-8679	2787	739	1	4472	2	N	-0-					185
12	14012 #	3513	-0-	-10499	-0-	527	1	2986	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 131,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

CLAYBAR HACKBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274371 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7606 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	88	88	-0-	-0-	-0-	88	4			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: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 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	11346 #	10429	-0-	-917	-0-	1764	1	7974	2	N	628	616	1			291
						691	9									
02	10052 #	8279	-0-	-1773	-0-	1477	1	6300	2	N	456	538	1			209
						502	9									
03	10974 #	2054	-0-	-8920	-0-	476	1	1410	2	N	153	155	1			207
						168	9									
04	10080 #	1381	-0-	-8699	-0-	729	1	616	2	N	33	9	1			231
						36	9									
05	10416 #	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					231
06	10080 #	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-	182	1			49
07	9176 #	-0-	-0-	-9176	-0-					N	1	1	1			49
08	2046 #	206	-0-	-1840	-0-	113	1	93	2	N	-0-					49
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

01	9903 R	9903	-0-	-0-	-0-	1391	1	7629	2	N	803	779	1			232
						883	9									
02	9234 R	9234	-0-	-0-	-0-	1396	1	7227	2	N	555	534	1			253
						611	9									
03	10385 #	7676	-0-	-2709	-0-	1540	1	5488	2	N	589	547	1			295
						648	9									
04	10050 #	7654	-0-	-2396	-0-	340	1	6560	2	N	685	627	1			353
						754	9									
05	10759 R	10759	-0-	-0-	-0-	444	1	9383	2	N	847	772	1			428
						932	9									
06	9870 #	8442	-0-	-1428	-0-	70	1	7458	2	N	831	907	1			352
						914	9									
07	10230 #	8407	-0-	-1823	-0-	86	1	7454	2	N	788	841	1			299
						867	9									
08	10757 #	7723	-0-	-3034	-0-	354	1	6510	2	N	781	863	1			217
						859	9									
09	8430 N	7218	-0-	-1212 B	-0-	511	1	5955	2	N	684	690	1			211
						752	9									
10	9920 X	6870	-0-	-3050	-0-	61	1	6084	2	N	659	774	1			96
						725	9									
11	8430 X	6080	-0-	-2350	-0-	43	1	5362	2	N	614	531	1			179
						675	9									
12	8401 X	5654	-0-	-2747	-0-	41	1	4977	2	N	578	560	1			197
						636	9									

TOTAL GAS PROD: 95,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,414

HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 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	11625 #	6640	-0-	-4985	-0-	371	1	4555	2	N	1558	1459	1			329
						1714	9									
02	10500 #	1926	-0-	-8574	-0-	196	1	1200	2	N	482	532	1			279
						530	9									
03	9019	9019	-0-	-0-	-0-	262	1	6491	2	N	2060	1932	1			407
						2266	9									
04	9989	9989	-0-	-0-	-0-	253	1	7640	2	N	1905	1967	1			345
						2096	9									
05	7998	7998	-0-	-0-	-0-	238	1	6031	2	N	1572	1545	1			372
						1729	9									
06	7440	3290	-0-	-4150	-0-	205	1	2220	2	N	786	716	1			442
						865	9									
07	7688	2932	-0-	-4756	-0-	185	1	1425	2	N	1202	1217	1			427
						1322	9									
08	7688	7353	-0-	-335	-0-	229	1	5341	2	N	1621	1583	1			465
						1783	9									
09	7440	4773	-0-	-2667 B	-2667	200	1	2893	2	N	1527	1635	1			357
						1680	9									
10	7688 X	4450	-0-	-3238	-0-	204	1	2268	2	N	1798	1666	1			489
						1978	9									
11	7110 X	5682	-0-	-1428	-0-	233	1	3989	2	N	1327	1351	1			465
						1460	9									
12	7347 X	4011	-0-	-3336	-0-	310	1	2608	2	N	994	965	1			494
						1093	9									

TOTAL GAS PROD: 68,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,832

NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 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	10943 #	7174	-0-	-3769	-0-	404	1	5683	2	N	988	1090	1			138
						1087	9									
02	9184 #	2233	-0-	-6951	-0-	134	1	1752	2	N	315	315	1			138
						347	9									
03	9548	5395	-0-	-4153	-0-	45	1	4721	2	N	572	395	1			315
						629	9									
04	9240	7425	-0-	-1815	-0-	40	1	6279	2	N	1001	969	1			347
						5	4	1101	9							
05	8897 #	6577	-0-	-2320	-0-	42	1	5509	2	N	933	960	1			320
						1026	9									
06	6930 #	5826	-0-	-1104	-0-	40	1	4829	2	N	870	962	1			228
						957	9									
07	7688 #	5362	-0-	-2326	-0-	42	1	4411	2	N	826	731	1			323
						909	9									
08	7688 #	5630	-0-	-2058	-0-	42	1	4672	2	N	833	964	1			192
						916	9									
09	5790 N	5258	-0-	-532 B	-0-	40	1	4374	2	N	767	757	1			202
						844	9									
10	5983 X	5247	-0-	-736	-0-	42	1	4340	2	N	786	798	1			190
						865	9									
11	5790 X	4908	-0-	-882	-0-	40	1	4031	2	N	761	781	1			170
						837	9									
12	5642 X	5463	-0-	-179	-0-	243	1	4318	2	N	820	763	1			227
						902	9									

TOTAL GAS PROD: 66,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,472

SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 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	12400 #	5491	-0-	-6909	-0-	864	1	3999	2	N	571	656	1			180
						628	9									
02	11200 #	2479	-0-	-8721	-0-	616	1	1522	2	N	310	295	1			195
						341	9									
03	10974	3248	-0-	-7726	-0-	54	1	2784	2	N	373	230	1			338
						410	9									
04	10470 #	2654	-0-	-7816	-0-	120	1	2105	2	N	390	513	1			215
						429	9									
05	8587 #	1993	-0-	-6594	-0-	59	1	1559	2	N	341	371	1			185
						375	9									
06	8285 R	8285	-0-	-0-	-0-	401	1	7495	2	N	354	329	1			210
						389	9									
07	10127 R	10127	-0-	-0-	-0-	652	1	8956	2	N	472	461	1			221
						519	9									
08	9166 R	9166	-0-	-0-	-0-	751	1	7895	2	N	473	481	1			213
						520	9									
09	9453 N	9453	-0-	-0- B	-0-	861	1	8046	2	N	496	526	1			183
						546	9									
10	10137 X	8623	-0-	-1514	-0-	648	1	7439	2	N	487	577	1			93
						536	9									
11	9810 X	6855	-0-	-2955	-0-	615	1	5752	2	N	444	391	1			146
						488	9									
12	10137 X	6080	-0-	-4057	-0-	634	1	4975	2	N	428	396	1			178
						471	9									

TOTAL GAS PROD: 74,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,139

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 266650 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13588 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					47
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-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-

ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 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	46872	#	25723	-0-	-21149	-0-	1495	1	21335	2	N	2630	2604	1			330
							2893	9									
02	33572	#	20236	-0-	-13336	-0-	1357	1	16557	2	N	2111	2344	1			97
							2322	9									
03	34379		26642	-0-	-7737	-0-	676	1	23416	2	N	2318	2291	1			124
							2550	9									
04	31440	#	23978	-0-	-7462	-0-	656	1	20734	2	N	2353	2210	1			267
							2588	9									
05	28520	#	21409	-0-	-7111	-0-	679	1	18375	2	N	2141	2226	1			182
							2355	9									
06	25770	#	20842	-0-	-4928	-0-	690	1	17934	2	N	2016	2026	1			172
							2218	9									
07	26629	#	21948	-0-	-4681	-0-	859	1	18911	2	N	1980	1954	1			198
							2178	9									
08	26629	#	19668	-0-	-6961	-0-	747	1	17107	2	N	1649	1485	1			362
							1814	9									
09	20850	N	17242	-0-	-3608 B	-0-	686	1	15173	2	N	1257	1364	1			255
							1383	9									
10	21948	X	17966	-0-	-3982	-0-	672	1	16017	2	N	1161	1154	1			262
							1277	9									
11	21240	X	15056	-0-	-6184	-0-	628	1	12995	2	N	1303	1270	1			295
							1433	9									
12	21948	X	14207	-0-	-7741	-0-	630	1	12003	2	N	1431	1478	1			248
							1574	9									

TOTAL GAS PROD: 244,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,350

HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6528 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
NOXXE OIL AND GAS, LLC 615853
LINDSEY GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159527 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-2) 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 16 RRCID -> 114483 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2732 - 2738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-2) //CONT.// 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
TURNER, B. L. WELL #: 33 RRCID -> 148965 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-5) 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 112570 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURFACE, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-5) //CONT.// 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3240 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-5A) 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DRAKE, FANNIE WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-5A) //CONT.// 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
TURNER, B. L. WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 6) 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 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-

GROTE, EMIL WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3526 - 3534

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 6) //CONT.// 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 160739 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 7) 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FORD H.H. R/A-A WELL #: 6 RRCID -> 073301 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 6134 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-

HASTINGS (M- 7) //CONT.// 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SNEED, GILBERT WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 8) 39597 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 14 RRCID -> 149188 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 153087 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3814 - 3820

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-10) 39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-10-A) 39597 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 136723 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-10-B) 39597 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SURFACE, R. O. WELL #: 6 RRCID -> 056554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2720 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 21 RRCID -> 134411 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4150 - 4152

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-11) 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOORE, HIRAM - C WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-11) //CONT.// 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
STEVE PAUL UNIT WELL #: 34 RRCID -> 200884 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 3940 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURFACE, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 202684 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4429 - 4433

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-12) 39597 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 20 RRCID -> 159232 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 4398 - 4406

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-13) 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 109825 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4498 - 4501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 141828 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITON, G. WELL #: 3 RRCID -> 161716 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS, S.E.(F-46,SEG.A UP) 39601 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EXTENERGY, L.P. 257054
WILLAERT & DURANT WELL #: 1 RRCID -> 215093 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9623 - 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS, S. E. (F-46 SEG A LO) 39601 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EXTENERGY, L.P. 257054
VAN DER VAART UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 061578 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					66
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - PLUGGED 01/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAT SIX (WILCOX) 39610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GORDY OIL COMPANY 317150
JOY PARTNERS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265277 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10410 - 10452

01	5549 #	3648	-0-	-1901	-0-	3609	2	39	9	N	35					169
02	4536 #	2923	-0-	-1613	-0-	2821	2	102	9	N	93					262
03	5022 #	3050	-0-	-1972	-0-	3016	2	34	9	N	31	209	1			84
04	4860 #	3634	-0-	-1226	-0-	3595	2	39	9	N	35	1	8			118
05	4464 #	2753	-0-	-1711	-0-	2728	2	25	9	N	23					141
06	3540 #	2727	-0-	-813	-0-	2699	2	28	9	N	25					166
07	3751 #	2898	-0-	-853	-0-	2870	2	28	9	N	25	1	8			190
08	3751 #	2833	-0-	-918	-0-	2804	2	29	9	N	26	182	1			34
09	3630 #	1848	-0-	-1782	-0-	1834	2	14	9	N	13					47
10	2883 #	2142	-0-	-741	-0-	2112	2	30	9	N	27					74
11	2790 #	1833	-0-	-957	-0-	1811	2	22	9	N	20					94
12	2883 #	1233	-0-	-1650	-0-	1210	2	23	9	N	21					115

TOTAL GAS PROD: 31,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

HATHAWAY, E. (YEGUA EY-3) 39697 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 152481 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10105 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	100					160
02	1232	X	726	-0-	-506	-0-	280	1	443	2	N	3					163
							3	9									
03	1364	X	760	-0-	-604	-0-	105	1	513	2	N	129					292
							142	9									
04	1320	X	479	-0-	-841	-0-	291	1	180	2	N	7					299
							8	9									
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	196	1			103
*06	650	X	-0-	-0-	-650	-0-					N	-0-					103
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			69
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

03	0		16313	-0-	16313	16313	15594	2	719	9	N	654	382	1			272
04	0	W	34137	-0-	34137	50450	32881	2	1256	9	N	1142	1288	1			126
05	0	W	32023	-0-	32023	82473	30821	2	1202	9	N	1093	905	1			314
06	0	W	28514	-0-	28514	110987	27462	2	1052	9	N	956	1077	1			193
07	0	W	32030	-0-	32030	143017	31055	2	975	9	N	886	1054	1			25
08	0	W	33254	-0-	33254	176271	31854	2	1400	9	N	1273	1240	1			58
09	0	W	31399	-0-	31399	207670	30247	2	1152	9	N	1047	1062	1			43
10	0	W	32507	-0-	32507	240177	31341	2	1166	9	N	1060	1072	1			31
11	0	W	30348	-0-	30348	270525	29179	2	1169	9	N	1063	899	1			195
12	0	W	31553	-0-	31553	302078	30174	2	1379	9	N	1254	1254	1			195

TOTAL GAS PROD: 302,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,428

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH (GLEN ROSE) //CONT.// 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY //CONT.// 696079
HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT (H-2) 40078 006 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
POGO FEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 112924 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982

01	1519 #	934	-0-	-585	-0-	4	1	794	2	N	124	190	1			72
						136	9									
02	1988 #	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					72
03	2201 #	1022	-0-	-1179	-0-	4	1	956	2	N	56					128
						62	9									
04	2130 #	840	-0-	-1290	-0-	4	1	821	2	N	14					142
						15	9									
05	1581 #	802	-0-	-779	-0-	6	1	719	2	N	70	193	1			19
						77	9									
06	990 #	589	-0-	-401	-0-	4	1	458	2	N	115					134
						127	9									
07	1023 #	779	-0-	-244	-0-	4	1	651	2	N	113	194	1			53
						124	9									
08	1023 #	905	-0-	-118	-0-	3	1	810	2	N	84					137
						92	9									
09	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	2	N	74					211
						81	9									
10	979 R	979	-0-	-0-	-0-	3	1	925	2	N	46					257
						51	9									
11	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	5	1	1584	2	N	89	192	1			154
						98	9									
*12	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	9	1	1661	2	N	65					219
						72	9									

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

HEBERT (H-4) 40078 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
L CLARK ET AL UNIT WELL #: 001 RRCID -> 258377 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10922 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 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	5425	X	4852	-0-	-573	-0-	496	1	4165	3	N	174	180	1			117
							191	9									
02	4816	X	3016	-0-	-1800	-0-	286	1	2701	3	N	26					143
							29	9									
03	5332	X	4247	-0-	-1085	-0-	506	1	3677	3	N	58					201
							64	9									
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	476	1	3442	3	N	97	181	1			117
							107	9									
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	523	1	4023	3	N	166					283
							183	9									
06	4710	X	3142	-0-	-1568	-0-	603	1	2516	3	N	21	175	1			129
							23	9									
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	582	1	4310	3	N	65					194
							72	9									
08	4743	X	3488	-0-	-1255	-0-	407	1	3028	3	N	48					242
							53	9									
09	4590	X	3171	-0-	-1419	-0-	371	1	2678	3	N	111					353
							122	9									
10	4960	X	3554	-0-	-1406	-0-	341	1	3171	3	N	38	169	1			222
							42	9									
11	4800	X	4284	-0-	-516	-0-	357	1	3853	3	N	67					289
							74	9									
12	4960	X	3517	-0-	-1443	-0-	256	1	3060	3	N	183	330	1			142
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 46,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) //CONT.// 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 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	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	180	197	1			204
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	15					219
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	150	195	1			174
04	1260	X	240	-0-	-1020	-0-	18	1	135	3	N	79					253
							87	9									
05	1302	X	1105	-0-	-197	-0-	102	1	783	3	N	200	187	1			266
							220	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	189	1			185
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	116	185	1			116
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	18					134
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	17					151
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	38					189
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					223
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	195	1			136

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					134
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	19					153
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	13					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					224
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	174	1			54
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	4					58
							4	9									
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	3					61
							3	9									
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					61
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					61
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					61
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 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	0	W	33522	-0-	33522	594724	3486	1	29251	3	N	714	1113	1			146
							785	9									
02	0	W	19233	-0-	19233	613957	1734	1	16322	3	N	1070	913	1			303
							1177	9									
03	633343	X	19386	-0-	-613957	-0-	2263	1	16457	3	N	605	383	1			525
							666	9									
04	32940	X	26553	-0-	-6387	-0-	3119	1	22520	3	N	831	894	1			462
							914	9									
05	34038	X	30309	-0-	-3729	-0-	3396	1	26114	3	N	726	542	1			646
							799	9									
06	32430	X	26552	-0-	-5878	-0-	4959	1	20690	3	N	821	1091	1			376
							903	9									
07	27187	X	26625	-0-	-562	-0-	3087	1	22852	3	N	624	352	1			648
							686	9									
08	30318	X	24769	-0-	-5549	-0-	2862	1	21304	3	N	548	884	1			312
							603	9									
09	27750	X	12080	-0-	-15670	-0-	1436	1	10368	3	N	251					563
							276	9									
10	29373	X	29373	-0-	-0-	-0-	2783	1	25884	3	N	642	899	1			306
							706	9									
11	27372	X	27372	-0-	-0-	-0-	2253	1	24360	3	N	690	548	1			448
							759	9									
12	26629	X	26316	-0-	-313	-0-	1976	1	23645	3	N	632	746	1			334
							695	9									

TOTAL GAS PROD: 302,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,154

HEMATITE SAND (VICKSBURG) 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177684 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10355 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 180387 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11049 - 11079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 184008 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10830 - 10863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMATITE SAND (VICKSBURG) //CONT.// 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
BEACH HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 196831 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11506 - 11597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACH HOUSE WELL #: 2 RRCID -> 199614 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12073 - 12171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201106 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10469 - 10505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-BUNA (3700 40377 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HEAD OIL PRODUCTION CO. 369895
HENDERSON, D.M. WELL #: 2 RRCID -> 080941 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 3749 - 3751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND) 41142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4 WELL #: A 4 RRCID -> 244703 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP) 41209 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L (SL59455) WELL #: 10 RRCID -> 150773 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 U RRCID -> 055960 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 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	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-					-0-
02	15764 X	4345	-0-	-11419	-0-	789 38	1 4	3518	3	Y	-0-					-0-
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	602 3	1 9	2409	3	Y	3	3	0			-0-
04	7380 X	1789	-0-	-5591	-0-	349 35	1 9	1405	3	Y	32	32	0			-0-
05	6417 X	1559	-0-	-4858	-0-	422 18	1 9	1119	3	Y	16	16	0			-0-
06	6210 X	4540	-0-	-1670	-0-	1068	1	3472	3	Y	-0-					-0-
07	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	2475	1	10951	3	Y	-0-					-0-
08	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	2877	1	11397	3	Y	-0-					-0-
09	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	2410	1	10409	3	Y	-0-					-0-
10	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	2832	1	11198	3	Y	-0-					-0-
11	13800 X	9441	-0-	-4359	-0-	1939	1	7502	3	Y	-0-					-0-
12	14260 X	14247	-0-	-13	-0-	3086	1	11161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	15195	-0-	-2847	-0-	3298	1	11897	3	Y	-0-					-0-
02	15624	X	9508	-0-	-6116	-0-	1725	1	7697	3	Y	2	2	0			-0-
							84	4	2	9							
03	14508	X	11213	-0-	-3295	-0-	2240	1	8963	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	17790	X	11640	-0-	-6150	-0-	2318	1	9322	3	Y	-0-					-0-
05	18383	X	7817	-0-	-10566	-0-	2140	1	5677	3	Y	-0-					-0-
06	17790	X	13888	-0-	-3902	-0-	3267	1	10621	3	Y	-0-					-0-
07	14074	X	13218	-0-	-856	-0-	2436	1	10782	3	Y	-0-					-0-
08	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	3128	1	12391	3	Y	-0-					-0-
09	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	2620	1	11318	3	Y	-0-					-0-
10	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	3079	1	12175	3	Y	-0-					-0-
11	15030	X	10265	-0-	-4765	-0-	2109	1	8156	3	Y	-0-					-0-
12	15531	X	15016	-0-	-515	-0-	3253	1	11763	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 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	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	558	1	2493	3	Y	103	103	0			-0-
							28	4	113	9							
03	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	1996	1	7992	3	Y	661	661	0			-0-
							727	9									
04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1275	1	5129	3	Y	303	303	0			-0-
							333	9									
05	4681	X	2514	-0-	-2167	-0-	624	1	1657	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					-0-
07	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

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-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) 41209 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L SL59456 WELL #: C 13 RRCID -> 167568 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) 41209 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 14 RRCID -> 162015 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550

01	410254 X	342694	-0-	-67560	-0-	2789	1	332248	2	Y	6961	1842	0			6062
						7657	9									
02	370552 X	361217	-0-	-9335	-0-	2686	1	358250	2	Y	255	1086	0			5231
						281	9									
03	405922 X	405922	-0-	-0-	-0-	2899	1	403013	2	Y	9	156	0			5084
						10	9									
04	437168 X	437168	-0-	-0-	-0-	2917	1	426595	2	Y	6960	7271	0			4773
						7656	9									
05	425741 X	425741	-0-	-0-	-0-	3028	1	419123	2	Y	3264	5089	0			2948
						3590	9									
06	399472 X	399472	-0-	-0-	-0-	2917	1	396463	2	Y	84	79	0			2953
						92	9									
07	405635 X	357702	-0-	-47933	-0-	2738	1	354369	2	Y	541	780	0			2714
						595	9									
08	405635 X	314792	-0-	-90843	-0-	2385	1	307139	2	Y	4789	3698	0			3805
						5268	9									
09	DLQ G-10	303776	-0-	303776	303776	2333	1	300966	2	Y	434	88	0			4151
						477	9									
10	653820 X	350044	-0-	-303776	-0-	2730	1	341726	2	Y	5080	4667	0			4564
						5588	9									
11	294518 X	294518	-0-	-0-	-0-	2783	1	291733	2	Y	2	77	0			4489
						2	9									
*12	370170 X	370170	-0-	-0-	-0-	2920	1	367242	2	Y	7	905	0			3591
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,363,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,386

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) //CONT.// 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 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	47461 X	30992	-0-	-16469	-0-	256	1	30505	2	Y	210	56	0			1036
						231	9									
02	42868 X	34169	-0-	-8699	-0-	254	1	33906	2	Y	8	33	0			1011
						9	9									
03	36115 X	35199	-0-	-916	-0-	251	1	34948	2	Y	-0-	5	0			1006
04	34950 X	34608	-0-	-342	-0-	233	1	34043	2	Y	302	315	0			993
						332	9									
05	36115 X	31791	-0-	-4324	-0-	227	1	31429	2	Y	123	192	0			924
						135	9									
06	34950 X	31973	-0-	-2977	-0-	233	1	31737	2	Y	3	3	0			924
						3	9									
07	67534 X	67534	-0-	-0-	-0-	517	1	66945	2	Y	65	94	0			895
						72	9									
08	113726 X	113726	-0-	-0-	-0-	870	1	112038	2	Y	744	574	0			1065
						818	9									
09	DLQ G-10	106339	-0-	106339	106339	817	1	105470	2	Y	47	10	0			1102
						52	9									
10	173438 X	67099	-0-	-106339	-0-	525	1	65712	2	Y	784	720	0			1166
						862	9									
11	38814 X	38814	-0-	-0-	-0-	367	1	38446	2	Y	1	11	0			1156
						1	9									
12	61845 X	42523	-0-	-19322	-0-	335	1	42187	2	Y	1	152	0			1005
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 634,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,288

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	653	-0-	-3284	-0-	331	2	322	9	Y	293	293	1			-0-
02	3556	1314	-0-	-2242	-0-	4	1	1047	2	Y	239	239	1			-0-
						263	9									
03	5912	789	-0-	-5123	-0-	371	2	418	9	Y	380	380	1			-0-
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	194	2	138	9	Y	125	125	1			-0-
05	1736 #	36	-0-	-1700	-0-	22	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	660 #	50	-0-	-610	-0-	29	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	3379	667	-0-	-2712	-0-	25	1	405	2	Y	215	215	1			-0-
						237	9									
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000 N	3303	-0-	303	303	68	1	1478	2	Y	1597	1597	1			-0-
						1757	9									
10	303 N	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-					-0-
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	45	1	1443	2	Y	952	952	1			-0-
						1047	9									
*12	755	755	-0-	-0-	-0-	19	1	539	2	Y	179	179	1			-0-
						197	9									

TOTAL GAS PROD: 10,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,012

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 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	14B2 EXT	11	-0-	11	11	1	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	11 R	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970

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-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 U RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

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-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4) 41240 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 56-L S/2, SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 208600 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930

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-

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.) 41307 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND) 41307 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND) 41307 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDERBRANDT BAYOU (F-2) 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216

01	7750	16518	-0-	8768	205791	893 194	1 9	15431	2	N	176	1	8			238
02	7000	10114	-0-	3114	208905	433 90	1 9	9591	2	N	82	203	1			117
03	7750	14344	-0-	6594	215499	930 222	1 9	13192	2	N	202	208	1	1	8	110
04	7500	10848	-0-	3348	218847	900 141	1 9	9807	2	N	128					238
05	7750	9712	-0-	1962	220809	930 102	1 9	8680	2	N	93	203	1			128
06	7500	8948	-0-	1448	222257	891 112	1 9	7945	2	N	102	180	1	1	8	49
07	7750	5104	-0-	-2646	219611	638 59	1 9	4407	2	N	54	1	8			102
08	0	9036	-0-	9036 B	228647	914 86	1 9	8036	2	N	78					180
09	16410	5885	-0-	-10525	218122	900 1	1 9	4984	2	N	1	1	8			180
10	16957	5101	-0-	-11856	206266	930 78	1 9	4093	2	N	71	2	8			249
11	16410	4444	-0-	-11966	194300	895 11	1 9	3538	2	N	10	1	8			258
*12	16957	4343	-0-	-12614	181686	930 61	1 9	3352	2	N	55	204	1	2	8	107

TOTAL GAS PROD: 104,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2) 41420 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
SMITH WELL #: RRCID -> 143724 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (WOODBINE) 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
GORDY OIL COMPANY 317150
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		173
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILLISTER, EAST (WILCOX 8900) 41476 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RICE INSTITUTE WELL #: 2 RRCID -> 085808 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8911 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HILLISTER, EAST (Y-2) 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 268304 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE SURPRISE WELL #: 1 RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

01	18569	5288	-0-	-13281	-0-	15	1	5209	3	N	58					165
						64	9									
02	16772	1826	-0-	-14946	-0-	14	1	1810	3	N	2					167
						2	9									
03	4632 R	4632	-0-	-0-	-0-	16	1	4580	3	N	33					200
						36	9									
04	11310 #	4067	-0-	-7243	-0-	15	1	4027	3	N	23					223
						25	9									
05	11687 #	4685	-0-	-7002	-0-	16	1	4648	3	N	19					242
						21	9									
06	5130 #	3718	-0-	-1412	-0-	15	1	3692	3	N	10					252
						11	9									
07	4619 #	3077	-0-	-1542	-0-	15	1	3054	3	N	7					259
						8	9									
08	7092 R	7092	-0-	-0-	-0-	30	1	7050	3	N	11					270
						12	9									
09	4530 #	2024	-0-	-2506	-0-	143	1	1864	3	N	15					285
						17	9									
10	6582	6582	-0-	-0-	-0-	291	1	6252	3	N	35					320
						39	9									
11	6180	2018	-0-	-4162	-0-	89	1	1840	3	N	17					337
						70	5	19	9							
12	6386	823	-0-	-5563	-0-	188	1	632	3	N	3					340
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 45,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
WIESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
HAJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 144606 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5444 - 5446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5825) 41490 386 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STOVALL WELL #: B 1 RRCID -> 216405 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5898 - 5900

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5998) 41490 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 176900 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5931

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59			163
02	2744 N	-0-	-0-	-2744	-0-			N	61	152	1	72
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	68			140
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	59	153	1	46
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68			114
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			177
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	156	1	76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	157	1	39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54			139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	157	1	41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 712

HILLJE (FRIO 6200) 41490 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LEGACY OPERATING COMPANY, LLC 495537
FLETCHER, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 060624 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4606 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

01	3100 N	5094	-0-	1994	4411	5094	2			N	-0-					82
02	2800 N	4773	-0-	1973	6384	4773	2			N	-0-					82
03	5447	5447	-0-	-0-	6384	5447	2			N	-0-					82
04	5574	5574	-0-	-0-	6384	5574	2			N	-0-					82
05	5540	5540	-0-	-0-	6384	5540	2			N	-0-	64	1			18
06	9019	5539	-0-	-3480	2904	5539	2			N	-0-					18
07	7920 R	5016	-0-	-2904	-0-	5016	2			N	-0-					18
08	5766 #	4444	-0-	-1322	-0-	4444	2			N	-0-					18
09	5580 #	2751	-0-	-2829	-0-	2751	2			N	-0-	18	7			-0-
10	5735 #	3251	-0-	-2484	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	5550 #	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5022 #	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, NE. (4700) 41493 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
GILLEAN WELL #: 1 RRCID -> 231760 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4702 - 4705

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, SOUTH 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HARRISON, SAM G. OIL, INC. 361931
HANCOCK & WALLACE WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YORK E & P, LLC 947242
SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

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-

HINKLE (COCKFIELD 5800) 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE (COCKFIELD 5800) //CONT.// 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (4530) 41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542

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-

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (5130) 41674 642 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 122517 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100) 41677 250 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
HUFF "A" UNIT WELL #: 1D RRCID -> 097060 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 1700 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
KELLY RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 191542 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	R	2120	-0-	-0-	-0-	1683	2	437	9	N	397	383	1			100
02	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					100
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	2220	#	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					100
05	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					100
06	2040	#	-0-	-0-	-2040	-0-					N	12					112
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	270					382
08	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1225	2	207	9	N	188	322	1			248
09	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	994	2	219	9	N	199	177	1			270
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	174	1			252
11	1380	#	1316	-0-	-64	-0-	1130	2	186	9	N	169	165	1			256
12	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 6,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
J.R. OIL AND GAS INC. 427773
STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
ANLOC, LLC 025619
WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 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-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*09	1745 R	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
*10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
*11	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
12	1798 #	523	-0-	-1275	-0-	523	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	60	0	27
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOLLYWOOD, SOUTH (FRIO 7900) 42285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DUNCAN RANCH "A" WELL #: 2R RRCID -> 244604 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8387 - 8394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - PLUGGED 04/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN RANCH "B" WELL #: 3ST RRCID -> 258907 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8579 - 8622

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2014 - PLUGGED 04/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLUB (5600) 42369 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DUNCAN OIL, INC. 232293
SOUTH TEXAS LAND, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265107 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5765 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	%	6645	-0-	6645	48117	140	1	5771	2	N	667	658	1			201
							734	9									
02	0	%	7054	-0-	7054	55171	140	1	6024	2	N	809	834	1			176
							890	9									
03	0	%	6498	-0-	6498	61669	155	1	5367	2	N	887	826	1			237
							976	9									
04	0	%	1636	-0-	1636	63305	105	1	881	2	N	591	497	1			331
							650	9									
05	0	%	868	-0-	868	64173	155	1	713	9	N	648	847	1			132
06	0	%	1423	-0-	1423	65596	150	1	555	2	N	653	703	1			82
							718	9									
07	0	%	2330	-0-	2330	67926	155	1	1421	2	N	685	684	1			83
							754	9									
08	0	%	2167	-0-	2167	70093	155	1	1307	2	N	641	528	1			196
							705	9									
09	1961		1961	-0-	-0-	70093	150	1	1159	2	N	593	711	1			78
							652	9									
10	1924		1924	-0-	-0-	70093	155	1	1121	2	N	589	542	1			125
							648	9									
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	70093					N	NO RPT					125
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	70093					N	NO RPT					125

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26520 08/22/2013

TOTAL GAS PROD: 32,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,763

HOOKER CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BAR-MAC INVESTMENTS INC. 049767
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976

01	372	#	371	-0-	-1	-0-	367	2	4	9	N	4					60
02	336	#	322	-0-	-14	-0-	320	2	2	9	N	2					62
03	372	#	348	-0-	-24	-0-	346	2	2	9	N	2					64
04	360	#	339	-0-	-21	-0-	337	2	2	9	N	2					66
05	372	#	337	-0-	-35	-0-	334	2	3	9	N	3					69
06	360	#	330	-0-	-30	-0-	327	2	3	9	N	3					72
07	372	#	327	-0-	-45	-0-	326	2	1	9	N	1					73
08	341	#	297	-0-	-44	-0-	295	2	2	9	N	2					75
09	330	#	267	-0-	-63	-0-	266	2	1	9	N	1					76
10	341	#	233	-0-	-108	-0-	232	2	1	9	N	1					77
11	338	R	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3					80
12	341	#	283	-0-	-58	-0-	280	2	3	9	N	3					83

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					186
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	102	2	1	9	N	1					187
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	118	2	3	9	N	3					190
04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4	9	N	4					194
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	N	3					197
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-	172	1			25
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	N	1					26
08	124	#	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	N	3					29
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	97	2	2	9	N	2					31
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	108	2	2	9	N	2					33
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	111	2	1	9	N	1					34
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	108	2	3	9	N	3					37

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BAR-MAC INVESTMENTS INC. //CONT.// 049767
BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	5					174
02	616 #	615	-0-	-1	-0-	606	2	9	9	N	8					182
03	664 R	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	N	5					187
04	630 #	628	-0-	-2	-0-	620	2	8	9	N	7					194
05	682 #	671	-0-	-11	-0-	667	2	4	9	N	4	172	1			26
06	660 #	596	-0-	-64	-0-	595	2	1	9	N	1					27
07	682 #	639	-0-	-43	-0-	633	2	6	9	N	5					32
08	682 #	635	-0-	-47	-0-	629	2	6	9	N	5					37
09	660 #	560	-0-	-100	-0-	558	2	2	9	N	2					39
10	682 #	672	-0-	-10	-0-	665	2	7	9	N	6					45
11	630 #	608	-0-	-22	-0-	601	2	7	9	N	6					51
12	651 #	643	-0-	-8	-0-	635	2	8	9	N	7					58

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611

01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BENNETT PRODUCTION 065314
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806 #	394	-0-	-412	-0-	340	2	54	9	N	49					156
02	418 R	418	-0-	-0-	-0-	339	2	79	9	N	72	177	2			51
03	372 #	327	-0-	-45	-0-	294	2	33	9	N	30					81
04	360 #	318	-0-	-42	-0-	277	2	41	9	N	37					118
05	434 #	327	-0-	-107	-0-	291	2	36	9	N	33					151
06	450 #	252	-0-	-198	-0-	234	2	18	9	N	16					167
07	465 #	185	-0-	-280	-0-	160	2	25	9	N	23					190
08	402 R	402	-0-	-0-	-0-	366	2	36	9	N	33	179	2			44
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	348	2	30	9	N	27					71
10	352 R	352	-0-	-0-	-0-	306	2	46	9	N	42					113
11	390 #	261	-0-	-129	-0-	226	2	35	9	N	32					145
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

E P C OIL & GAS, INC. 238482
MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221 R	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7					33
02	199 R	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	N	6					39
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4					43
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	197	2	7	9	N	6					49
05	155 #	98	-0-	-57	-0-	95	2	3	9	N	3					52
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	172	2	9	9	N	8					60
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					64
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	128	2	6	9	N	5					69
09	150 #	111	-0-	-39	-0-	105	2	6	9	N	5					74
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	133	2	3	9	N	3					77
11	205 R	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1	62	1			16
*12	209 R	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	N	4					20

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
SEBESTA WELL #: 1 RRCID -> 212706 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3846 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					124
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	N	5					129
03	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					129
04	14B2 EXT	17	-0-	17	33	17	2			N	-0-					129
05	14B2 EXT	77	-0-	77	110	40	2	37	9	N	34					163
06	206 R	96	-0-	-110	-0-	75	2	21	9	N	19					182
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					182
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					182
09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	50	2	9	9	N	8					190
10	61 R	61	-0-	-0-	-0-	54	2	7	9	N	6					196
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					196
*12	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
KOUDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	65	2	1	9	N	1					127
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	49	2	1	9	N	1					128
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	N	1					129
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	62	2	1	9	N	1					130
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	N	2	1	8			131
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					132
07	93 #	48	-0-	-45	-0-	46	2	2	9	N	2	1	8			133
08	93 #	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	N	1					134
09	90 #	46	-0-	-44	-0-	45	2	1	9	N	1					135
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	N	1					136
11	90 #	25	-0-	-65	-0-	24	2	1	9	N	1					137
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	N	1					138

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SKYTOP OIL & GAS 786452
RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879

01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	47	3	1	9	Y	1					142
02	DLQ G-10	38	-0-	38	86	37	3	1	9	Y	1					143
03	DLQ G-10	40	-0-	40	126	39	3	1	9	Y	1					144
04	164 R	38	-0-	-126	-0-	37	3	1	9	Y	1					145
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	37	3	1	9	Y	1					146
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	35	3	1	9	Y	1					147
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1					148
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1					149
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					150
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					150
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					151
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					152

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOOKS (SHALLOW) 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP 614627
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 9 RRCID -> 074707 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. 186 - 200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	683	-0-	-154	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	784	N	628	-0-	-156	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	690	N	483	-0-	-207	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTENSE (WOODBINE) 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

01	589	N	311	-0-	-278	-0-	69	1	242	2	N	-0-				38
02	476	N	409	-0-	-67	-0-	113	1	296	2	N	-0-				38
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	152	1	691	2	N	-0-				38
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	206	1	824	2	N	25				63
							28	9								
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	153	1	443	2	N	8				71
							9	9								
06	810	N	163	-0-	-647	-0-	45	1	118	2	N	-0-				71
07	1085	N	136	-0-	-949	-0-	43	1	93	2	N	-0-				71
08	620	N	373	-0-	-247	-0-	119	1	252	2	N	2				73
							2	9								
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	104	1	264	2	N	3				76
							3	9								
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	103	1	247	2	N	-0-				76
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	168	1	540	2	N	-0-				76
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-				76

TOTAL GAS PROD: 6,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

01	186	N	58	-0-	-128	-0-	5	1	53	2	Y	-0-				-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	7	1	99	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		103	-0-	103	103	7	1	96	2	Y	-0-				-0-
04	154	N	51	-0-	-103	-0-	4	1	47	2	Y	-0-				-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-				-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	2	Y	-0-				-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-				-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-				-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-				-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-				-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	2	Y	-0-				-0-
*12	3100	N	4934	-0-	1834	1834	4704	3	230	9	Y	209				209

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
HICKMAN, J. P. WELL #: 2 RRCID -> 147773 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	6196	-0-	-4127	-0-	487	1	5496	2	Y	194	183	1			226
							213	9									
02	9324	X	8364	-0-	-960	-0-	564	1	7557	2	Y	221	180	1			267
							243	9									
03	10323	X	8483	-0-	-1840	-0-	615	1	7631	2	Y	215	367	1			115
							237	9									
04	9270	X	8838	-0-	-432	-0-	654	1	7940	2	Y	222	170	1			167
							244	9									
05	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	706	1	8608	2	Y	234	174	1			227
							257	9									
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	684	1	8083	2	Y	227	359	1			95
							250	9									
07	9269	X	6582	-0-	-2687	-0-	652	1	5769	2	Y	146					241
							161	9									
08	9579	X	7842	-0-	-1737	-0-	638	1	6933	2	Y	246	361	1			126
							271	9									
09	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	685	1	8210	2	Y	253	180	1			199
							278	9									
10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	709	1	8591	2	Y	256	356	1			99
							282	9									
11	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	685	1	8152	2	Y	251	313	1			37
							276	9									
*12	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 92,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

LINN OPERATING, INC. 501545
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A

01	2511	N	2117	-0-	-394	-0-	351	1	1754	2	N	11					158
							12	9									
02	1876	N	1843	-0-	-33	-0-	336	1	1501	2	N	5					163
							6	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	369	1	1200	2	N	7					170
							8	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	360	1	2073	2	N	10					180
							11	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	372	1	1746	2	N	-0-					180
06	1530	N	1249	-0-	-281	-0-	349	1	900	2	N	-0-					180
07	2511	N	1318	-0-	-1193	-0-	289	1	1029	2	N	-0-					180
08	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	309	1	1661	2	N	8					188
							9	9									
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	351	1	1930	2	N	37	182	1			43
							41	9									
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	372	1	1997	2	N	17					60
							19	9									
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	360	1	1824	2	N	27					87
							30	9									
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	437	1	1871	2	N	83					170
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 23,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1416	-0-	-196	-0-	295	1	1103	2	N	16					187
							18	9									
02	1400	N	1203	-0-	-197	-0-	251	1	942	2	N	9					196
							10	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	298	1	1136	2	N	13	180	1			29
							14	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	330	1	1125	2	N	16					45
							18	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	281	1	1091	2	N	35					80
							39	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	299	1	1131	2	N	30					110
							33	9									
07	1519	N	1279	-0-	-240	-0-	250	1	1018	2	N	10					120
							11	9									
08	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	237	1	1124	2	N	12					132
							13	9									
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	315	1	1281	2	N	20					152
							22	9									
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	320	1	1219	2	N	15					167
							17	9									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	330	1	1244	2	N	17					184
							19	9									
*12	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	390	1	996	2	N	10					194
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	329	1	1355	2	N	10					64
							11	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	308	1	1231	2	N	72					136
							79	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	341	1	1342	2	N	6					142
							7	9									
04	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	322	1	1085	2	N	9					151
							10	9									
05	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	341	1	1259	2	N	5					156
							6	9									
06	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	321	1	1206	2	N	43	181	1			18
							47	9									
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	288	1	1073	2	N	2					20
							2	9									
08	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	319	1	1089	2	N	10					30
							11	9									
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	329	1	1337	2	N	7					37
							8	9									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	320	1	1243	2	N	5					42
							6	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	319	1	1105	2	N	7					49
							8	9									
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	437	1	1283	2	N	16					65
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 18,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 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-

HOSKINS MOUND 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
MOUND COMPANY NCT-1 WELL #: 117 RRCID -> 148221 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSKINS MOUND //CONT.// 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. //CONT.// 500796
WELCH FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	DLQ G-10	-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: -0-

HOUSTON, NORTH (FAIRBANKS 6800) 42905 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
GOODYKOONTZ WELL #: 7 RRCID -> 178296 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6739 - 6764

01	4743 #	592	-0-	-4151	-0-	322	1	270	2	N	-0-			-0-
02	4284 #	1597	-0-	-2687	-0-	469	1	1128	2	N	-0-			-0-
03	3720	1330	-0-	-2390	-0-	376	1	954	2	N	-0-			-0-
04	2550 #	1058	-0-	-1492	-0-	350	1	708	2	N	-0-			-0-
05	1767 #	173	-0-	-1594	-0-	95	1	78	2	N	-0-			-0-
06	1710 #	20	-0-	-1690	-0-	7	1	13	2	N	-0-			-0-
07	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
08	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
CLOVER PRODUCTION COMPANY 161333
PAPPAS WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.// 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
CLOVER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 161333
WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) 42917 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWTH (WILCOX, LOWER) 43062 501 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
REICHARDT A. O. WELL #: 2 RRCID -> 121015 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 3505 - 3513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3352	-0-	-957	-0-	806	1	2214	2	N	302					615
							332	9									
02	4424	X	2928	-0-	-1496	-0-	728	1	1894	2	N	278	363	1			530
							306	9									
03	4898	X	3314	-0-	-1584	-0-	806	1	2192	2	N	287	499	1			318
							316	9									
04	4740	X	4396	-0-	-344	-0-	947	1	3225	2	N	204					522
							224	9									
05	3348	X	2713	-0-	-635	-0-	900	1	1651	2	N	147	187	1			482
							162	9									
06	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	798	1	2114	2	N	176	168	1			490
							194	9									
07	4557	X	1800	-0-	-2757	-0-	387	1	1348	2	N	59	208	1			341
							65	9									
08	4557	X	3451	-0-	-1106	-0-	789	1	2451	3	N	192					533
							211	9									
09	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	900	1	3204	3	N	173					706
							190	9									
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	818	1	2896	2	N	69					775
							76	9									
*11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	719	1	2349	3	N	204	746	1			233
							224	9									
12	3441	X	1310	-0-	-2131	-0-	1214	2	96	9	N	87	95	1			225

TOTAL GAS PROD: 37,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 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	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	1054	1	5825	2	N	240	182	1			308
							264	9									
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	921	1	4506	2	N	242	360	1			190
							266	9									
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1054	1	5343	2	N	203	40	1			353
							223	9									
04	6900	X	4239	-0-	-2661	-0-	745	1	3270	2	N	204	360	1			197
							224	9									
05	7130	X	2793	-0-	-4337	-0-	726	1	1840	2	N	206	178	1			225
							227	9									
06	6900	X	3545	-0-	-3355	-0-	722	1	2604	2	N	199	179	1			245
							219	9									
07	6634	X	1953	-0-	-4681	-0-	381	1	1471	2	N	92	177	1			160
							101	9									
08	6634	X	4162	-0-	-2472	-0-	775	1	3156	3	N	210	177	1			193
							231	9									
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	900	1	3505	3	N	169					362
							186	9									
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	961	1	3543	2	N	121					483
							133	9									
*11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	880	1	2767	3	N	226	424	1			285
							249	9									
12	4929	X	2822	-0-	-2107	-0-	2719	2	103	9	N	94	285	1			94

TOTAL GAS PROD: 52,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6850	-0-	-714	-0-	6795	2	55	9	N	50					141
02	6832	X	6419	-0-	-413	-0-	6364	2	55	9	N	50	164	1			27
03	7564	X	7555	-0-	-9	-0-	7499	2	56	9	N	51					78
04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7723	2	107	9	N	97	166	1			9
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7374	2	59	9	N	54					63
06	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7267	2	66	9	N	60					123
07	7564	X	6882	-0-	-682	-0-	6820	2	62	9	N	56	159	1			20
08	7564	X	6963	-0-	-601	-0-	6889	2	74	9	N	67					87
09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7930	2	86	9	N	78					165
10	7564	X	759	-0-	-6805	-0-	759	2			N	-0-	151	0			14
11	7320	X	3329	-0-	-3991	-0-	3311	2	18	9	N	16					30
*12	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9092	2	77	9	N	70					100

TOTAL GAS PROD: 78,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

HUEBNER (9,270 FRIO) 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
HURST, A.I. WELL #: B 2 RRCID -> 094588 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 6213 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

HUEBNER (9,270 FRIO) //CONT.// 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REDDY DISPOSALS, LLC //CONT.// 696878
CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6040 - 6057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

HUEBNER (9,960 S.) 43256 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
HUEBNER, PAULINE WELL #: 2 RRCID -> 275344 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112

01	0	69258	-0-	69258	69258	68766	2	492	9	N	447	190	1			257
02	126201	128637	-0-	2436	71694	127797	2	840	9	N	764	914	1			107
03	170097	134280	-0-	-35817	35877	133367	2	913	9	N	830	573	1			364
*04	164610	100493	-0-	-64117	-0-	99884	2	609	9	N	554	751	1			167
05	170097	93537	-0-	-76560	-0-	92965	2	572	9	N	520	368	1			319
06	164610	72429	-0-	-92181	-0-	72052	2	377	9	N	343	365	1			297
07	170097	66757	-0-	-103340	-0-	66449	2	308	9	N	280	355	1			222
08	170097	56127	-0-	-113970	-0-	55884	2	243	9	N	221	178	1			265
09	164610	46548	-0-	-118062	-0-	46373	2	175	9	N	159	182	1			242
10	170097	42033	-0-	-128064	-0-	41876	2	157	9	N	143	178	1			207
11	164610	36231	-0-	-128379	-0-	36084	2	147	9	N	134	192	1			149
12	170097	29794	-0-	-140303	-0-	29682	2	112	9	N	102					251

TOTAL GAS PROD: 876,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,497

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
USA EVERGREEN WELL #: 2 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

01	124 #	60	-0-	-64 B	-16914	60	2			N	-0-	72
02	112 #	115	-0-	3 B	-16911	115	2			N	-0-	72
03	124 #	98	-0-	-26 B	-16937	98	2			N	-0-	72
04	90 #	118	-0-	28 B	-16909	118	2			N	-0-	72
05	124 #	154	-0-	30 B	-16879	154	2			N	-0-	72
06	120 #	70	-0-	-50 B	-16929	70	2			N	-0-	72
07	124 #	39	-0-	-85 B	-17014	39	2			N	-0-	72
08	155 #	65	-0-	-90 B	-17104	65	2			N	-0-	72
09	150 #	98	-0-	-52 B	-17156	98	2			N	-0-	72
10	155 #	86	-0-	-69 B	-17225	86	2			N	-0-	72
11	60 #	99	-0-	39 B	-17186	99	2			N	-0-	72
12	93 #	93	-0-	-0- B	-17186	93	2			N	-0-	72

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHART (YEGUA 4850) //CONT.// 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARATOGA OIL COMPANY 748440
GUEDRY, SARSAN WELL #: 53 RRCID -> 149438 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A

01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEDRY, SARSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
MERCHANT, A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 130366 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 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	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-

HULL * 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 209497 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	14310	-0-	-4197	-0-	14073	2	237	9	N	215	178	1			122
02	16492	X	12636	-0-	-3856	-0-	12446	2	190	9	N	173	175	1			120
03	17701	X	13840	-0-	-3861	-0-	13589	2	251	9	N	228	181	1			167
04	16290	X	12714	-0-	-3576	-0-	12498	2	216	9	N	196	180	1			183
05	16833	X	13402	-0-	-3431	-0-	13183	2	219	9	N	199	182	1			200
06	13860	X	12043	-0-	-1817	-0-	11848	2	195	9	N	177	182	1			195
07	13981	X	11402	-0-	-2579	-0-	11195	2	207	9	N	188	117	1			266
08	13826	X	4107	-0-	-9719	-0-	4027	2	80	9	N	73	276	1			63
*09	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					63
*10	DLQ G-10		555	-0-	555	770	553	2	2	9	N	2					65
11	DLQ G-10		3856	-0-	3856	4626	3815	2	41	9	N	37					102
*12	20821	X	16195	-0-	-4626	-0-	15990	2	205	9	N	186	188	1			100

TOTAL GAS PROD: 115,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL (EY-1) 43381 274 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
FAILOR, E. K. WELL #: 2 RRCID -> 146842 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875

01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	756	-0-	-298	-0-	135	1	621	2	N	-0-					85
02	924	X	570	-0-	-354	-0-	62	1	505	2	N	3					88
							3	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	328	1	3244	2	N	13					101
							14	9									
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	233	1	1628	2	N	61					162
							67	9									
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	431	1	2398	2	N	11	139	1			34
							12	9									
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	693	1	1593	2	N	8					42
							9	9									
07	3596	X	2122	-0-	-1474	-0-	878	1	1182	2	N	56					98
							62	9									
08	3596	X	1819	-0-	-1777	-0-	436	1	1347	2	N	33					131
							36	9									
09	2760	X	940	-0-	-1820	-0-	304	1	632	2	N	4					135
							4	9									
10	2852	X	1387	-0-	-1465	-0-	256	1	1100	2	N	28	148	1			15
							31	9									
11	2310	X	739	-0-	-1571	-0-	108	1	631	2	N	-0-					15
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 18,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LAIDACKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197368 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 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	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					149
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					149
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2130	2	48	9	N	44					193
04	3000	N	3162	-0-	162	162	161	1	2948	2	N	48	182	1			59
							53	9									
05	3100	N	3094	-0-	-6	156	3039	2	55	9	N	50					109
06	3000	N	3433	-0-	433	589	202	1	3169	2	N	56					165
							62	9									
07	3102	X	2513	-0-	-589	-0-	151	1	2316	2	N	42					207
							46	9									
08	2480	X	2078	-0-	-402	-0-	141	1	1907	2	N	27					234
							30	9									
09	2400	X	835	-0-	-1565	-0-	43	1	779	2	N	12					246
							13	9									
10	2480	X	923	-0-	-1557	-0-	919	2	4	9	N	4					250
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					250
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 18,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	10963	R	10963	-0-	-0-	-0-	10800	2	163	9	N	148					148
04	14278	R	14278	-0-	-0-	-0-	14101	2	177	9	N	161					309
05	16089	R	16089	-0-	-0-	-0-	15943	2	146	9	N	133	342	1			100
06	15246	R	15246	-0-	-0-	-0-	15220	2	26	9	N	24					124
07	10129	R	10129	-0-	-0-	-0-	10005	2	124	9	N	113	163	1			74
08	3108	R	3108	-0-	-0-	-0-	3097	2	11	9	N	10					84
09	DLQ G-10		6289	-0-	6289	6289	6232	2	57	9	N	52					136
10	DLQ G-10		7626	-0-	7626	13915	7562	2	64	9	N	58	101	1			93
11	DLQ G-10		8532	-0-	8532	22447	8358	2	174	9	N	158	168	1			83
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22447					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 92,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3530	-0-	-2763	-0-	3475	2	55	9	N	50					73
02	5684	X	1519	-0-	-4165	-0-	1498	2	21	9	N	19					92
03	6293	X	5209	-0-	-1084	-0-	5132	2	77	9	N	70					162
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5189	2	62	9	N	56	179	1			39
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5104	2	67	9	N	61					100
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	57	128	1			29
07	5425	X	4518	-0-	-907	-0-	4471	2	47	9	N	43					72
08	5425	X	4659	-0-	-766	-0-	4611	2	48	9	N	44					116
09	5250	X	3494	-0-	-1756	-0-	3457	2	37	9	N	34	129	1			21
10	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	4498	2	31	9	N	28					49
11	4500	X	3120	-0-	-1380	-0-	3079	2	41	9	N	37					86
12	4650	X	3017	-0-	-1633	-0-	2967	2	50	9	N	45					131

TOTAL GAS PROD: 44,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) //CONT.// 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 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	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	2	3	9	N	3					53
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					53
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					53
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					53
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					53
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					53
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					53
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	679	2	10	9	N	9					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					50
03	3100	N	3873	-0-	773	773	3853	2	20	9	N	18					68
04	3000	N	5881	-0-	2881	3654	5800	2	81	9	N	74					142
05	3100	N	7514	-0-	4414	8068	7429	2	85	9	N	77	137	1			82
06	18064	X	9996	-0-	-8068	-0-	9857	2	139	9	N	126	177	1			31
07	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8398	2	83	9	N	75					106
08	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8867	2	84	9	N	76					182
09	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	9308	2	2137	5	N	127	177	1			132
							140	9									
10	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	9932	2	2374	5	N	160	178	1			114
							176	9									
11	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	9991	2	1446	5	N	112	181	1			45
							123	9									
*12	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	9090	2	2618	3	N	110					155
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 92,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) 43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
MAAS WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

01	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	690	1	1492	2	N	13					150
							14	9									
02	2324	N	1289	-0-	-1035	-0-	414	1	865	2	N	9					159
							10	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	690	1	1937	2	N	23					182
							25	9									
04	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	1748	2	17	9	N	15	172	1			25
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	713	1	1854	2	N	20					45
							22	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	690	1	1808	2	N	13					58
							14	9									
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	713	1	1857	2	N	15					73
							17	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	713	1	1847	2	N	17					90
							19	9									
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	690	1	1812	2	N	15					105
							17	9									
10	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	713	1	1797	2	N	15					120
							17	9									
11	2490	N	2447	-0-	-43	-0-	690	1	1736	2	N	19					139
							21	9									
12	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	713	1	1785	2	N	16					155
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2844	-0-	-535	-0-	923	1	1870	2	N	46	4	8			187
							51	9									
02	3052	X	1896	-0-	-1156	-0-	330	1	1552	2	N	13					200
							14	9									
03	3193	X	2271	-0-	-922	-0-	389	1	1882	2	N	-0-					200
04	2760	X	2390	-0-	-370	-0-	433	1	1954	2	N	3	164	1			39
							3	9									
05	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	593	1	2209	2	N	1					40
							1	9									
06	2760	X	2355	-0-	-405	-0-	647	1	1706	2	N	2					42
							2	9									
07	2480	X	1573	-0-	-907	-0-	1570	2	3	9	N	3					45
08	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	744	1	1749	2	N	7					52
							8	9									
09	2370	N	405	-0-	-1965	-0-	397	2	8	9	N	7					59
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2105	2	14	9	N	13					72
11	2430	N	447	-0-	-1983	-0-	417	2	30	9	N	27					99
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 21,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198

03	0		2735	-0-	2735	2735	391	1	2300	2	N	40					40
							44	9									
04	9460	X	2192	-0-	-7268	-0-	467	1	1693	2	N	29					69
							32	9									
05	13330	X	1488	-0-	-11842	-0-	314	1	1163	2	N	10					79
							11	9									
06	12900	X	926	-0-	-11974	-0-	253	1	667	2	N	5					84
							6	9									
*07	13330	X	678	-0-	-12652	-0-	677	2	1	9	N	1					85
*08	13330	X	625	-0-	-12705	-0-	625	2			N	-0-					85
*09	12900	X	1606	-0-	-11294	-0-	1606	2			N	-0-					85
*10	13330	X	371	-0-	-12959	-0-	371	2			N	-0-	17	1			68
*11	12900	X	2299	-0-	-10601	-0-	2299	2			N	-0-					68
*12	13330	X	491	-0-	-12839	-0-	74	1	383	2	N	31					99
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 13,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

XTO ENERGY INC. 945936
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	3234	-0-	-1509	-0-	539	1	2660	3	N	32					88
						35	9									
02	2632 X	1997	-0-	-635	-0-	239	1	1739	3	N	17					105
						19	9									
03	4216 X	2068	-0-	-2148	-0-	286	1	1760	3	N	20					125
						22	9									
04	4080 X	2038	-0-	-2042	-0-	167	1	1849	3	N	20					145
						22	9									
05	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	432	1	4347	3	N	62					207
						68	9									
06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	441	1	4055	3	N	76					283
						84	9									
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	418	1	3407	3	N	37	182	1			138
						41	9									
08	4836 X	4261	-0-	-575	-0-	456	1	3752	3	N	48					186
						53	9									
09	4650 X	2714	-0-	-1936	-0-	357	1	2329	3	N	25					211
						28	9									
10	4805 X	1289	-0-	-3516	-0-	286	1	988	3	N	14	184	1			41
						15	9									
11	4590 X	1829	-0-	-2761	-0-	359	1	1445	3	N	23					64
						25	9									
12	4247 X	2879	-0-	-1368	-0-	391	1	2449	3	N	35					99
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 35,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

01 INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 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-

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) //CONT.// 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903 X	2155	-0-	-13748	-0-	386	1	1768	2	N	1	183	1			21
						1	9									
02	14336 X	7469	-0-	-6867	-0-	810	1	6616	2	N	39					60
						43	9									
03	10292 X	8693	-0-	-1599	-0-	782	1	7718	2	N	175	191	1			44
						193	9									
04	9960 X	2808	-0-	-7152	-0-	350	1	2440	2	N	16					60
						18	9									
05	8277 X	363	-0-	-7914	-0-	52	1	291	2	N	18	51	1			27
						20	9									
06	8010 X	310	-0-	-7700	-0-	94	1	216	2	N	-0-					27
07	8680 X	373	-0-	-8307	-0-	159	1	214	2	N	-0-					27
08	8680 X	475	-0-	-8205	-0-	116	1	359	2	N	-0-					27
09	660 X	255	-0-	-405	-0-	83	1	172	2	N	-0-					27
10	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	303	1	1301	2	N	3					30
						3	9									
*11	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	2132	1	12495	2	N	120					150
						132	9									
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 39,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

HULL, SOUTH (YEGUA, LOWER) 43385 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BERRY, JOHN C. 068123
SWILLEY, L. A. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 069047 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9127 - 9147

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		85
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		85
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		85
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		85
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		85
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		85
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		85
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		85
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		85
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		85
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		85
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA, MIDDLE) 43385 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181185 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8177 - 8192

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HULL WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 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	6386 #	6049	-0-	-337	-0-	580	1	5419	2	N	45	153	1			31
						50	9									
02	5768 #	5693	-0-	-75	-0-	560	1	5080	2	N	48					79
						53	9									
03	6163	6155	-0-	-8	-0-	620	1	5503	2	N	29					108
						32	9									
04	5937	5887	-0-	-50	-0-	600	1	5287	2	N	-0-					108
05	6216	6216	-0-	-0-	-0-	620	1	5596	2	N	-0-					108
06	5736 R	5736	-0-	-0-	-0-	600	1	5107	2	N	26					134
						29	9									
07	6151	6151	-0-	-0-	-0-	620	1	5480	2	N	46					180
						51	9									
08	5985	5985	-0-	-0-	-0-	620	1	5324	2	N	37	158	1			59
						41	9									
09	5857	5857	-0-	-0-	-0-	600	1	5035	2	N	202	169	1			92
						222	9									
10	5983	5714	-0-	-269	-0-	620	1	5048	2	N	42					134
						46	9									
11	5790	5639	-0-	-151	-0-	580	1	5029	2	N	27					161
						30	9									
12	5983	5769	-0-	-214	-0-	600	1	5123	2	N	42	156	1			47
						46	9									

TOTAL GAS PROD: 70,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 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-

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 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-

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	817	-0-	-175	-0-	164	1	653	2	N	-0-			-0-
02	812 #	670	-0-	-142	-0-	148	1	522	2	N	-0-			-0-
03	806 #	710	-0-	-96	-0-	164	1	546	2	N	-0-			-0-
04	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	159	1	1264	2	N	-0-			-0-
05	806 #	720	-0-	-86	-0-	164	1	556	2	N	-0-			-0-
06	780 #	633	-0-	-147	-0-	159	1	474	2	N	-0-			-0-
07	1457 #	475	-0-	-982	-0-	164	1	311	2	N	-0-			-0-
08	1457 #	593	-0-	-864	-0-	164	1	429	2	N	-0-			-0-
09	1410 #	606	-0-	-804	-0-	159	1	447	2	N	-0-			-0-
10	713 #	551	-0-	-162	-0-	164	1	387	2	N	-0-			-0-
11	665 R	665	-0-	-0-	-0-	159	1	506	2	N	-0-			-0-
*12	650 R	650	-0-	-0-	-0-	164	1	486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	16	1	4893	2	N	-0-			-0-
02	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	14	1	4213	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	2981	-0-	-1576	-0-	16	1	2965	2	N	-0-			-0-
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	15	1	4860	2	N	-0-			-0-
05	4898 X	4628	-0-	-270	-0-	16	1	4612	2	N	-0-			-0-
06	4740 X	4057	-0-	-683	-0-	15	1	4042	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-
10	4619 X	2089	-0-	-2530	-0-	16	1	2073	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	4007	-0-	-43	-0-	15	1	3992	2	N	-0-			-0-
*12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	16	1	3910	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, N. (4225) 43617 736 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
HLAVINKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262242 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	874	-0-	-1823	-0-	176	1	698	2	N	-0-			-0-
02	1120 #	1045	-0-	-75	-0-	160	1	885	2	N	-0-			-0-
03	1178 #	872	-0-	-306	-0-	176	1	696	2	N	-0-			-0-
04	840 #	760	-0-	-80	-0-	171	1	589	2	N	-0-			-0-
05	1147 #	663	-0-	-484	-0-	176	1	487	2	N	-0-			-0-
06	1110 #	716	-0-	-394	-0-	171	1	545	2	N	-0-			-0-
07	1147 #	820	-0-	-327	-0-	176	1	644	2	N	-0-			-0-
08	868 #	556	-0-	-312	-0-	176	1	380	2	N	-0-			-0-
09	791 R	791	-0-	-0-	-0-	171	1	620	2	N	-0-			-0-
10	806 #	668	-0-	-138	-0-	176	1	492	2	N	-0-			-0-
11	780 #	481	-0-	-299	-0-	171	1	310	2	N	-0-			-0-
12	806 #	595	-0-	-211	-0-	176	1	419	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, NORTH (5000) 43617 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MANGUM WELL #: 1 RRCID -> 192299 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5101 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	479	-0-	-389	-0-	164	1	315	2	N	-0-					-0-
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	148	1	815	2	N	-0-					-0-
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	164	1	917	2	N	-0-					-0-
04	510	X	401	-0-	-109	-0-	159	1	242	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	458	-0-	-596	-0-	164	1	294	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	734	-0-	-316	-0-	159	1	575	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	519	-0-	-566	-0-	164	1	355	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	713	-0-	-372	-0-	164	1	549	2	N	-0-					-0-
09	720	X	578	-0-	-142	-0-	159	1	419	2	N	-0-					-0-
10	744	X	400	-0-	-344	-0-	164	1	236	2	N	-0-					-0-
11	720	X	528	-0-	-192	-0-	159	1	369	2	N	-0-					-0-
12	713	X	674	-0-	-39	-0-	164	1	510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
KRENEK, EDWARD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 253373 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16955 PERF.10932 - 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	5301	X	4479	-0-	-822	-0-	186	1	3827	2	N	424	388	1			158
							466	9									
02	4788	X	4506	-0-	-282	-0-	140	1	3931	2	N	395	540	1			13
							435	9									
03	DLQ G-10		5957	-0-	5957	5957	150	1	5222	2	N	532	372	1			173
							585	9									
04	10891	X	4934	-0-	-5957	-0-	150	1	4314	2	N	427	570	1			30
							470	9									
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5364	2	609	9	N	554	552	1			32
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	4959	2	543	9	N	494	384	1			142
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	4931	2	520	9	N	473	545	1			70
08	5301	X	5034	-0-	-267	-0-	4553	2	481	9	N	437	362	1			145
09	5100	X	4868	-0-	-232	-0-	4392	2	476	9	N	433	538	1			40
10	5270	X	5097	-0-	-173	-0-	4574	2	523	9	N	475	370	0			145
11	5100	X	4821	-0-	-279	-0-	4295	2	526	9	N	478	560	0			63
12	5270	X	4801	-0-	-469	-0-	4288	2	513	9	N	466	356	0			173

TOTAL GAS PROD: 61,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,588

XOG OPERATING LLC 945921
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					4
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					4
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					4
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					4
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					4
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					4
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					4
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					4
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					4
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					4
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					4
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTSVILLE, NORTHEAST 43749 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 104505 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSPEL HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169822 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11419 - 13987

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SMALL, R.P. CORP. 789221
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKY (8250) 43785 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B. P. AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 263816 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8342 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUSKY (8990) 43785 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 179251 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8985 - 8994

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 197861 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8696 - 8922

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	171	1			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					100
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					111
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					121
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					131
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 247

HUSKY (9200) 43785 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 128871 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9212 - 9221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2) 43820 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
PIERCE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 080389 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #5) 43820 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER SWD WELL #: 1 RRCID -> 105325 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4937 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - P&A 06/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO 5500) 43820 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JONES WELL #: 1 RRCID -> 212243 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					13
02	2212 #	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					13
03	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					13
04	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					13
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS, SW. (3165) 43822 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROD, ANDREW G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204730 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3532 - 3536

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-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900) 43836 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON WELL #: 1 RRCID -> 166851 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 4680 - 4690

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	982	-0-	982	982	57	2	925	9	N	841	656	1			185
05	INJECT	920	-0-	920	1902	109	2	811	9	N	737	666	1			256
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	1902					N	871	778	1			349
07	INJECT	2077	-0-	2077	3979	646	2	1431	9	N	1301	1386	1			264
08	INJECT	1854	-0-	1854	5833	559	2	1295	9	N	1177	1242	1			199
09	INJECT	1821	-0-	1821	7654	498	2	1323	9	N	1203	1263	1			139
10	INJECT	1672	-0-	1672	9326	189	2	1483	9	N	1348	1085	1			402
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	9326					N	1119	1081	1			440
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	9326					N	1265	1389	1			316

TOTAL GAS PROD: 9,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,862

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND) 43836 558 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON WELL #: A 3 RRCID -> 273055 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4631 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	5930	-0-	5930	5930	5930	2		N	-0-			-0-
06	12865	9501	-0-	-3364	2566	9501	2		N	-0-			-0-
07	11315	6467	-0-	-4848	-0-	6467	2		N	-0-			-0-
08	11315	6295	-0-	-5020	-0-	6295	2		N	-0-			-0-
09	10950	5888	-0-	-5062	-0-	5888	2		N	-0-			-0-
10	11315	729	-0-	-10586	-0-	729	2		N	-0-			-0-
11	9510 #	-0-	-0-	-9510	-0-				N	-0-			-0-
*12	6479 #	1991	-0-	-4488	-0-	1991	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (5740) 43836 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON WELL #: A 2 RRCID -> 271270 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5723 - 5725

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2013 - WORKOVER TO 26218

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (5950) 43836 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON RUSSELL UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 254229 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6029 - 6034

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996

01	1178 N	908	-0-	-270	-0-	908	3		N	-0-			23
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			23
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			23
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			23
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			23
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			23
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			23
08	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	1034	3		N	-0-			23
09	1080 N	968	-0-	-112	-0-	968	3		N	-0-			23
10	1085 N	774	-0-	-311	-0-	774	3		N	-0-			23
11	990 N	790	-0-	-200	-0-	790	3		N	-0-			23
12	992 N	834	-0-	-158	-0-	834	3		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 11,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN HILLS (YEGUA) 44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
SEASHORE ENERGY, INC. 762355
SCHWEINLE UNIT WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198

01	15128	12086	-0-	-3042	7671	1024	1	11023	2	N	35	3	8			219
						39	9									
02	13664	5993	-0-	-7671	-0-	508	1	5463	2	N	20	176	1	2	8	61
						22	9									
03	12648 #	11404	-0-	-1244	-0-	967	1	10408	2	N	26	3	8			84
						29	9									
04	12120 #	7725	-0-	-4395	-0-	655	1	7049	2	N	19	1	8			102
						21	9									
05	12307 #	722	-0-	-11585	-0-	61	1	658	2	N	3	1	8			104
						3	9									
06	11700 #	489	-0-	-11211	-0-	41	1	447	2	N	1	1	8			104
						1	9									
07	11408 #	350	-0-	-11058	-0-	30	1	320	2	N	-0-					104
08	11408 #	4597	-0-	-6811	-0-	390	1	4198	2	N	8					112
						9	9									
09	9071	9071	-0-	-0-	-0-	771	1	8300	2	N	-0-					112
10	12216	12216	-0-	-0-	-0-	1036	1	11155	2	N	23					135
						25	9									
11	10864	10864	-0-	-0-	-0-	922	1	9930	2	N	11	2	8			144
						12	9									
*12	10524	10524	-0-	-0-	-0-	891	1	9590	2	N	39	1	8			182
						43	9									

TOTAL GAS PROD: 86,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211986 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10141 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	177	-0-	-71	-0-	137	2	40	9	N	36					186
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	18					204
03	310 #	158	-0-	-152	-0-	130	2	28	9	N	25	179	1			50
04	300 #	150	-0-	-150	-0-	135	2	15	9	N	14					64
05	186 #	175	-0-	-11	-0-	143	2	32	9	N	29					93
06	180 #	177	-0-	-3	-0-	157	2	20	9	N	18					111
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	143	2	18	9	N	16					127
08	186 #	154	-0-	-32	-0-	141	2	13	9	N	12					139
09	180 #	126	-0-	-54	-0-	106	2	20	9	N	18					157
10	186 #	126	-0-	-60	-0-	104	2	22	9	N	20					177
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	136	2	33	9	N	30					207
12	155 #	151	-0-	-4	-0-	109	2	42	9	N	38	179	1			66

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

01	1116 #	1018	-0-	-98	-0-	993	2	25	9	N	23					191
02	1036 #	-0-	-0-	-1036	-0-					N	20					211
03	1147 #	945	-0-	-202	-0-	925	2	20	9	N	18					229
04	1110 #	890	-0-	-220	-0-	872	2	18	9	N	16					245
05	1085 #	1001	-0-	-84	-0-	983	2	18	9	N	16					261
06	990 #	874	-0-	-116	-0-	865	2	9	9	N	8	171	1			98
07	966 R	966	-0-	-0-	-0-	948	2	18	9	N	16					114
08	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1033	2	12	9	N	11					125
09	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	987	2	25	9	N	23					148
10	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	990	2	22	9	N	20					168
11	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1089	2	18	9	N	16					184
12	1054 #	1047	-0-	-7	-0-	1025	2	22	9	N	20					204

TOTAL GAS PROD: 10,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 4 RRCID -> 256453 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9590 - 11450

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26292 09/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
CORLEY WELL #: 1H RRCID -> 157492 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10630 - 12907

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3	5			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2014 - P&A 02/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
02	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	1	1	8			27
03	465	#	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					27
04	150	#	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					27
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
07	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					27
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			27

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1397	-0-	-308	-0-	1397	2			N	-0-	145	1			94
02	2576	#	1490	-0-	-1086	-0-	1490	2			N	-0-					94
03	2852	#	2565	-0-	-287	-0-	2565	2			N	-0-					94
04	2760	#	901	-0-	-1859	-0-	901	2			N	-0-					94
05	2156	R	2156	-0-	-0-	-0-	2117	2	39	9	N	35	1	8			128
06	2490	#	1489	-0-	-1001	-0-	1487	2	2	9	N	2	2	8			128
07	2573	#	1375	-0-	-1198	-0-	1371	2	4	9	N	4					132
08	2573	#	1400	-0-	-1173	-0-	1380	2	20	9	N	18	1	8			149
09	2100	#	371	-0-	-1729	-0-	370	2	1	9	N	1	1	8			149
10	2170	#	1681	-0-	-489	-0-	1681	2			N	-0-					149
11	1500	#	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			N	-0-					149
*12	1914	R	1914	-0-	-0-	-0-	1888	2	26	9	N	24					173

TOTAL GAS PROD: 18,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 13977 PERF. 9861 - 13977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8507 R	8507	-0-	-0-	-0-	7752	2	755	9	N	686	766	1			257
02	5867 R	5867	-0-	-0-	-0-	5243	2	624	9	N	567	573	1	2	8	249
03	4156 R	4156	-0-	-0-	-0-	3686	2	470	9	N	427	572	1			104
04	639 R	639	-0-	-0-	-0-	561	2	78	9	N	71					175
05	4185 R	4185	-0-	-0-	-0-	3408	2	777	9	N	706	748	1	4	8	129
06	300 #	6	-0-	-294	-0-	4	2	2	9	N	2	2	8			129
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	64					193
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					193
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	1	1	8			193
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					193
11	455 R	455	-0-	-0-	-0-	196	2	259	9	N	235	196	1			232
*12	509 R	509	-0-	-0-	-0-	154	2	355	9	N	323	387	1			168

TOTAL GAS PROD: 24,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,082

IOLA (GLEN ROSE -B-) 44640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
KNOTTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171380 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WRIGHT, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348

01	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1063	2	55	9	N	50					194
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					194
03	1364 N	1109	-0-	-255	-0-	1109	2			N	-0-					194
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					194
05	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	1205	2			N	-0-					194
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					194
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					194
08	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			N	-0-	164	1			30
09	1230 N	1077	-0-	-153	-0-	1077	2			N	-0-					30
10	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1115	2	8	9	N	7					37
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					37
12	1116 N	992	-0-	-124	-0-	979	2	13	9	N	12					49

TOTAL GAS PROD: 13,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

IOLA (GLEN ROSE -B-) //CONT.// 44640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 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	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					238
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	703	2	21	9	N	19	175	1			82
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					82
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					82
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	663	2	10	9	N	9					91
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	698	2	22	9	N	20					111
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	862	2	22	9	N	20					131
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	11	9	N	10					141
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	N	10					151
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	851	2	11	9	N	10					161
11	840	N	705	-0-	-135	-0-	692	2	13	9	N	12					173
12	868	N	807	-0-	-61	-0-	804	2	3	9	N	3					176

TOTAL GAS PROD: 9,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MALLETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 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	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	2996	2	57	9	N	52					127
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2311	2	53	9	N	48					175
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1978	2	77	9	N	70	166	1	1	8	78
04	3000	N	3454	-0-	454	454	3399	2	55	9	N	50					128
05	3100	N	2928	-0-	-172	282	2871	2	57	9	N	52					180
06	2952	N	2670	-0-	-282	-0-	2613	2	57	9	N	52	182	2	2	8	48
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2705	2	230	9	N	209					257
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2166	2	73	9	N	66	178	1			145
09	1440	X	892	-0-	-548	-0-	875	2	17	9	N	15					160
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2709	2	55	9	N	50					210
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2836	2	96	9	N	87	186	1			111
*12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3003	2	63	9	N	57					168

TOTAL GAS PROD: 31,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 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	18851	X	4216	-0-	-14635	-0-	4072	2	144	9	N	131	194	1	4	8	147
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3878	2	185	9	N	168	192	1	1	8	122
03	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	4039	2	138	9	N	125					247
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4927	2	56	9	N	51	174	1	2	8	122
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4676	2	110	9	N	100					222
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4584	2	141	9	N	128	175	2			175
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5326	2	109	9	N	99	181	2			93
08	5115	X	3944	-0-	-1171	-0-	3876	2	68	9	N	62					155
09	4800	X	3847	-0-	-953	-0-	3747	2	100	9	N	91	178	1			68
10	4960	X	3924	-0-	-1036	-0-	3862	2	62	9	N	56					124
11	4800	X	3932	-0-	-868	-0-	3857	2	75	9	N	68					192
12	4960	X	4093	-0-	-867	-0-	3963	2	130	9	N	118	177	1			133

TOTAL GAS PROD: 52,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCAMARDO WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	809	2	20	9	N	18					384
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-	198	1			186
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					186
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					186
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					186
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					186
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					186
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	N	13					199
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	176	1			23
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					23
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	437	2	11	9	N	10					33
12	496	N	415	-0-	-81	-0-	389	2	26	9	N	24					57

TOTAL GAS PROD: 7,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014
JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (WOODBINE 9700) 44640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARE, K. T. WELL #: 1 RRCID -> 123437 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9506 - 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	1860	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			N	-0-					183
02	1680	1340	-0-	-340	-0-	1340	2			N	-0-					183
03	1860	1431	-0-	-429	-0-	114	1	1316	2	N	1	1	8			183
						1	9									
04	1800	862	-0-	-938	-0-	860	2	2	9	N	2	2	8			183
05	1550 #	721	-0-	-829	-0-	52	1	669	2	N	-0-					183
06	1380 N	435	-0-	-945	-0-	38	1	397	2	N	-0-					183
07	899 N	522	-0-	-377	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			183
08	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					183
09	450 N	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-					183
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					183
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					183
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	554	2	69	9	N	63					246

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

IOLA,NW (GLENROSE-B-) 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HASSLER WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063

01	3131 X	1995	-0-	-1136	-0-	1231	1	764	2	N	-0-					102
02	2828 X	1450	-0-	-1378	-0-	1403	2	47	9	N	43					145
03	2790 X	1130	-0-	-1660	-0-	8	1	1122	2	N	-0-					145
04	2700 X	812	-0-	-1888	-0-	812	2			N	-0-					145
05	2790 X	1194	-0-	-1596	-0-	33	1	1122	2	N	35					180
						39	9									
06	1920 X	1202	-0-	-718	-0-	1177	2	25	9	N	23					203
07	1612 X	778	-0-	-834	-0-	11	1	767	2	N	-0-					203
08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1418	2	44	9	N	40	200	1			43
09	1200 X	1128	-0-	-72	-0-	1100	2	28	9	N	25					68
10	1240 X	873	-0-	-367	-0-	873	2			N	-0-					68
11	1410 X	1384	-0-	-26	-0-	1336	2	48	9	N	44					112
*12	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1450	2	34	9	N	31					143

TOTAL GAS PROD: 14,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	2	N	-0-					170
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	1	1	642	2	N	2					172
						2	9									
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	N	3					175
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	3					178
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5					183
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	N	9					192
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	N	5					197
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	148	1	1012	2	N	5					202
						6	9									
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	763	2	231	9	N	210					210
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5					215
*12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					218

TOTAL GAS PROD: 10,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG) 44652 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 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	25854	471	-0-	-25383	-0-	432	2	39	9	N	35					335
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	158	2	25	9	N	23	183	1			175
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					175
04	3960 #	42	-0-	-3918	-0-	42	2			N	-0-					175
05	4092 #	45	-0-	-4047	-0-	45	2			N	-0-					175
06	450 #	87	-0-	-363	-0-	50	2	37	9	N	34					209
07	217 #	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					209
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					209
09	DLQ G-10	52	-0-	52	52	39	2	13	9	N	12					221
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52					N	7					228
11	2100 N	2223	-0-	123	175	2139	2	84	9	N	76					304
*12	3100 N	2978	-0-	-122	53	2771	2	207	9	N	188	184	1	118	6	190

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
HANNAH-CLARE WELL #: 1 RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

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-

BANNEYER WELL #: 1 RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACINTOPORT (YEGUA) 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
DESTEC WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4010	2	101	9	N	92	173	1			87
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3688	2	95	9	N	86					173
03	DLQ G-10	3244	-0-	3244	3244	3156	2	88	9	N	80	170	1			83
04	4016 X	772	-0-	-3244	-0-	772	2			N	-0-					83
05	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6172	2	179	9	N	163	163	1			83
06	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6485	2	275	9	N	250	183	1			150
07	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7128	2	81	9	N	74	176	1			48
08	3255 X	1172	-0-	-2083	-0-	1088	2	84	9	N	76	94	1			30
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					30
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					30
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					30
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 33,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACINTOPORT, EAST (YEGUA DY) 45256 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 2 RRCID -> 197519 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10336

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - PLUGGED 03/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKS CREEK (WILCOX A) 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKS CREEK (WILCOX A) //CONT.// 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					71
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					71
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	67	1	34	3	Y	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKS CREEK (WILCOX C) 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKS CREEK (WILCOX D) 45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-1685	-0-	268	1	31	4	Y	-0-					17
02	1708	X	447	-0-	-1261	-0-	304	1	143	3	Y	-0-					17
03	1302	X	752	-0-	-550	-0-	523	1	215	3	Y	-0-					17
							14	4									
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	508	1	294	3	Y	27	27	1			17
							24	4	30	9							
05	496	X	131	-0-	-365	-0-	80	1	44	3	Y	4	4	1			17
							3	4	4	9							
06	720	X	72	-0-	-648	-0-	47	1	24	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					17
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JACOB-FOUR (YEGUA) 45460 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
LILLEY, C.C., INC. 500736
CARTER, W. T. & BRO WELL #: 2 RRCID -> 162738 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	562	-0-	-1794	-0-	91	1	445	2	N	24					261
							26	9									
02	2128	X	989	-0-	-1139	-0-	130	1	583	2	N	251	341	1			171
							276	9									
03	744	N	592	-0-	-152	-0-	115	1	443	2	N	31					202
							34	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	137	1	563	2	N	233	255	1			180
							256	9									
05	1085	N	983	-0-	-102	-0-	146	1	605	2	N	211	206	1			185
							232	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	N	156	47	1			294
							172	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	264	1	1378	2	N	131	190	1			235
							144	9									
08	992	N	471	-0-	-521	-0-	24	1	262	2	N	168	206	1			197
							185	9									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	107	1	708	2	N	72					269
							79	9									
10	1798	N	361	-0-	-1437	-0-	23	1	153	2	N	168	186	1			251
							185	9									
11	450	N	282	-0-	-168	-0-	20	1	128	2	N	122	193	1			180
							134	9									
*12	3100	N	3821	-0-	721	721	3705	2	116	9	N	105					285

TOTAL GAS PROD: 12,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,672

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
B P "A" WELL #: 1 RRCID -> 208353 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13074 PERF.10908 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 210778 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-					159
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					159
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	5	1	21	2	N	3					162
						3	9									
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					162
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			28
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408

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-

KYSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516

01	682 N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					180
02	532 N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					180
03	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					180
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					180
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					180
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-	155	1			25
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					25
08	496 N	186	-0-	-310	-0-	1	1	185	2	N	-0-					25
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	3	1	356	2	N	-0-					25
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	2	N	-0-					25
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	2	N	-0-					25
12	372 N	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	97	1	476	2	N	-0-					201
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	107	1	479	2	N	-0-					201
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					201
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	100	1	412	2	N	1	135	1			67
							1	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	131	1	543	2	N	-0-					67
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	8					75
							9	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					75
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					75
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1139	2	17	9	N	15					172
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	N	7					179
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					179
04	1110	N	976	-0-	-134	-0-	956	2	20	9	N	18					197
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	N	10					207
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	986	2	8	9	N	7					214
07	1023	N	907	-0-	-116	-0-	904	2	3	9	N	3					217
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1043	2	17	9	N	15					232
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2					234
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	N	10					244
11	1020	N	903	-0-	-117	-0-	897	2	6	9	N	5					249
12	1023	N	926	-0-	-97	-0-	918	2	8	9	N	7					256

TOTAL GAS PROD: 11,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					170
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					170
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	54					224
							59	9									
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-	192	1			32
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	9	2	N	5					37
							6	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	107	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					208
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	762	2	17	9	N	15					223
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	N	5					228
04	810	N	251	-0-	-559	-0-	244	2	7	9	N	6					234
05	868	N	341	-0-	-527	-0-	341	2			N	-0-					234
06	570	N	241	-0-	-329	-0-	241	2			N	-0-					234
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	N	4					238
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					238
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3					241
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					241
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	551	2	39	9	N	35	154	1			122
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 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	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	368	1	1798	2	N	144	184	1			111
							158	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	58	1	262	2	N	15					126
							17	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	18					144
							20	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	52	1	214	2	N	105					249
							116	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	159	1	661	2	N	43					292
							47	9									
06	3000	N	37520	-0-	34520	34520	3127	1	33518	2	N	795	948	1			139
							875	9									
07	3100	N	15355	-0-	12255	46775	2408	1	12552	2	N	359	398	1			100
							395	9									
08	3100	N	38347	-0-	35247	82022	3176	1	34230	2	N	855	781	1			174
							941	9									
09	103732	X	21710	-0-	-82022	-0-	2771	1	18411	2	N	480	388	1			266
							528	9									
10	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	2119	1	14146	2	N	351	375	1			242
							386	9									
11	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	1495	1	9524	2	N	289	372	1			159
							318	9									
*12	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9063	2	176	9	N	160	188	1			131

TOTAL GAS PROD: 154,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,614

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	152	1	743	2	N	-0-					87
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					87
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	71	131	1			27
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 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	558 N	252	-0-	-306	-0-	43	1	209	2	N	-0-					120
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	128	1	575	2	N	49					169
						54	9									
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	104	1	401	2	N	11	155	1			25
						12	9									
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	96	1	393	2	N	37					62
						41	9									
05	837 N	459	-0-	-378	-0-	85	1	352	2	N	20					82
						22	9									
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	N	13					95
						14	9									
07	558 N	500	-0-	-58	-0-	80	1	420	2	N	-0-					95
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	36	1	388	2	N	-0-					95
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	69	1	461	2	N	23					118
						25	9									
10	496 N	366	-0-	-130	-0-	39	1	259	2	N	62					180
						68	9									
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	378	2	N	7					187
						8	9									
12	589 N	327	-0-	-262	-0-	282	2	45	9	N	41					228

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11711 - 11865

01	496 X	391	-0-	-105	-0-	350	2	41	9	N	37					145
02	448 X	239	-0-	-209	-0-	236	2	3	9	N	3					148
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					148
04	360 N	252	-0-	-108	-0-	211	2	41	9	N	37					185
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	224	2	31	9	N	28					213
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	167	2	10	9	N	9					222
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					222
08	248 N	145	-0-	-103	-0-	134	2	11	9	N	10					232
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	N	3					235
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	163	2	9	9	N	8					243
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	199	2	8	9	N	7					250
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	555	2	61	9	N	55					305

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BP "E" WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7874 - 7916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	46	1	2106	2	N	4	30	1			57
							4	9									
02	1568	N	127	-0-	-1441	-0-	1	1	109	2	N	15					72
							17	9									
03	1240	N	253	-0-	-987	-0-	4	1	229	2	N	18	20	1			70
							20	9									
04	1890	N	773	-0-	-1117	-0-	45	1	706	2	N	20	33	1			57
							22	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	90	1	1227	2	N	45	22	1			80
							50	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	95	1	1282	2	N	57	83	1			54
							63	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	93	1	1243	2	N	58					112
							64	9									
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1353	2	N	40	97	1			55
							44	9									
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	101	1	1185	2	N	94					149
							103	9									
10	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	96	1	1225	2	N	-0-	67	1			82
11	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	80	1	1052	2	N	28					110
							31	9									
12	1457	N	822	-0-	-635	-0-	40	1	752	2	N	27					137
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 13,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 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	18445	X	18039	-0-	-406	-0-	2187	1	15310	2	N	493	569	1			89
							542	9									
02	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	2130	1	15600	2	N	405	338	1			156
							446	9									
03	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	1015	1	13843	2	N	424	416	1			164
							466	9									
04	14850	X	10415	-0-	-4435	-0-	697	1	9221	2	N	452	449	1			167
							497	9									
05	15345	X	12380	-0-	-2965	-0-	801	1	11088	2	N	446	544	1			69
							491	9									
06	14850	X	12056	-0-	-2794	-0-	826	1	10882	2	N	316	276	1			109
							348	9									
07	15345	X	9083	-0-	-6262	-0-	638	1	8087	2	N	325	312	1			122
							358	9									
08	15314	X	13549	-0-	-1765	-0-	1071	1	11972	2	N	460	470	1			112
							506	9									
09	DLQ G-10		13327	-0-	13327	13327	1080	1	11777	2	N	427	398	1			141
							470	9									
10	28528	X	15201	-0-	-13327	-0-	1075	1	13629	2	N	452	344	1			249
							497	9									
11	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	1118	1	14544	2	N	413	398	1			264
							454	9									
12	13764	X	13201	-0-	-563	-0-	522	1	12415	2	N	240	405	1			99
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 166,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,853

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 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	18042 X	13353	-0-	-4689	-0-	2185	1	10675	2	N	448	197	1			377
						493	9									
02	14980 X	12980	-0-	-2000	-0-	2301	1	10341	2	N	307	418	1			266
						338	9									
03	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	2805	1	10829	2	N	359	193	1			432
						395	9									
04	14100 X	12795	-0-	-1305	-0-	2442	1	10020	2	N	303	577	1			158
						333	9									
05	14570 X	12786	-0-	-1784	-0-	2420	1	10048	2	N	289	190	1			257
						318	9									
06	13920 X	9714	-0-	-4206	-0-	811	1	8690	2	N	194	189	1			262
						213	9									
07	14384 X	8056	-0-	-6328	-0-	1262	1	6585	2	N	190	372	1			80
						209	9									
08	14043 X	11866	-0-	-2177	-0-	982	1	10588	2	N	269	240	1			109
						296	9									
09	DLQ G-10	3869	-0-	3869	3869	496	1	3299	2	N	67					176
						74	9									
10	13895 X	10026	-0-	-3869	-0-	1273	1	8499	2	N	231	187	1			220
						254	9									
11	11490 X	4167	-0-	-7323	-0-	553	1	3525	2	N	81	204	1			97
						89	9									
12	11873 X	1960	-0-	-9913	-0-	1919	2	41	9	N	37					134

TOTAL GAS PROD: 115,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,775

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

01	66030 X	55634	-0-	-10396	-0-	54399	2	1235	9	N	1123	1149	1			234
02	58716 X	48983	-0-	-9733	-0-	47762	2	1221	9	N	1110	863	1			481
03	54051 X	54051	-0-	-0-	-0-	52820	2	1231	9	N	1119	1385	1			215
04	56310 X	43309	-0-	-13001	-0-	42234	2	1075	9	N	977	765	1			427
05	55645 X	42369	-0-	-13276	-0-	41376	2	993	9	N	903	1144	1			186
06	53850 X	43267	-0-	-10583	-0-	42297	2	970	9	N	882	798	1			270
07	54219 X	31284	-0-	-22935	-0-	30581	2	703	9	N	639	753	1			156
08	54064 X	36019	-0-	-18045	-0-	85	1	35132	2	N	729	749	1			136
						802	9									
09	DLQ G-10	35947	-0-	35947	35947	295	1	34830	2	N	747	754	1			129
						822	9									
10	72012 X	36065	-0-	-35947	-0-	305	1	34922	2	N	762	759	1			132
						838	9									
11	42600 X	34313	-0-	-8287	-0-	164	1	33355	2	N	722	760	1			94
						794	9									
12	37138 X	32338	-0-	-4800	-0-	50	1	31497	2	N	719	571	1			242
						791	9									

TOTAL GAS PROD: 493,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,432

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

01	10509 X	5145	-0-	-5364	-0-	4270	2	875	9	N	795	777	1			152
02	8008 X	4270	-0-	-3738	-0-	3483	2	787	9	N	715	760	1			107
03	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	3732	2	795	9	N	723	554	1			276
04	6240 X	4171	-0-	-2069	-0-	3523	2	648	9	N	589	736	1			129
05	6448 X	3628	-0-	-2820	-0-	2958	2	670	9	N	609	479	1			259
06	4980 X	2875	-0-	-2105	-0-	2262	2	613	9	N	557	682	1			134
07	4743 X	2583	-0-	-2160	-0-	2066	2	517	9	N	470	395	1			209
08	4526 X	4410	-0-	-116	-0-	3845	2	565	9	N	514	568	1			155
09	DLQ G-10	4588	-0-	4588	4588	4124	2	464	9	N	422	367	1			210
10	9035 X	4447	-0-	-4588	-0-	3942	2	505	9	N	459	535	1			134
11	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4391	2	469	9	N	426	338	1			222
12	4743 X	4162	-0-	-581	-0-	3707	2	455	9	N	414	309	1			327

TOTAL GAS PROD: 49,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,693

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 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	40	X	40	-0-	-0-	-0-	37	2	3	9	N	3					50
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	8	1	182	2	N	13	33	1			30
							14	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	3					33
							3	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					33
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	3	1	117	2	N	2					35
							2	9									
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	1	1	79	2	N	2					37
							2	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	139	149	1			27
							153	9									
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	2	1	81	2	N	-0-					27
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	1	1	67	2	N	-0-					27
10	310	N	123	-0-	-187	-0-	3	1	119	2	N	1					28
							1	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	N	-0-					28
*12	3100	N	18510	-0-	15410	15410	937	1	17013	2	N	509	398	1			139
							560	9									

TOTAL GAS PROD: 20,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275 X	11374	-0-	-4901	-0-	1333	1	9336	2	N	641	646	1			215
						705	9									
02	12768 X	11622	-0-	-1146	-0-	1360	1	9592	2	N	609	660	1			164
						670	9									
03	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	1177	1	11513	2	N	937	951	1			150
						1031	9									
04	15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	1059	1	14113	2	N	551	524	1			177
						606	9									
05	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	975	1	12848	2	N	543	449	1			271
						597	9									
06	11250 X	10410	-0-	-840	-0-	712	1	9370	2	N	298	328	1			241
						328	9									
07	11625 X	6784	-0-	-4841	-0-	479	1	6011	2	N	267	351	1			157
						294	9									
08	11625 X	4299	-0-	-7326	-0-	324	1	3842	2	N	121	189	1			89
						133	9									
09	DLQ G-10	3560	-0-	3560	3560	252	1	3159	2	N	135					224
						149	9									
10	8916 X	5356	-0-	-3560	-0-	375	1	4658	2	N	294	207	1			311
						323	9									
11	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	428	1	5552	2	N	378	418	1			271
						416	9									
*12	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	552	1	9005	2	N	236	208	1			299
						260	9									

TOTAL GAS PROD: 113,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,010

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					65
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3968	2	41	9	N	37					102
03	1705 X	514	-0-	-1191	-0-	514	2			N	-0-	37	1			65
04	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4033	2	28	9	N	25					90
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3423	2	39	9	N	35	52	1			73
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3169	2	26	9	N	24					97
07	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2500	2	20	9	N	18					115
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2758	2	14	9	N	13					128
09	1650 X	11	-0-	-1639	-0-	11	2			N	-0-					128
10	1705 X	192	-0-	-1513	-0-	184	2	8	9	N	7					135
11	1650 X	54	-0-	-1596	-0-	48	2	6	9	N	5					140
12	1705 X	99	-0-	-1606	-0-	99	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 23,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	1224	2	N	86					219
							95	9									
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	163	1	960	2	N	76	204	1			91
							84	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	36	1	1145	2	N	6					97
							7	9									
04	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	39	1	969	2	N	7					104
							8	9									
05	2790	X	949	-0-	-1841	-0-	32	1	894	2	N	21					125
							23	9									
06	2700	X	241	-0-	-2459	-0-	7	2	234	9	N	213	38	1			300
07	2790	X	949	-0-	-1841	-0-	5	1	923	2	N	19	203	1			116
							21	9									
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	30	1	2260	2	N	-0-					116
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	49	1	2105	2	N	13					129
							14	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	47	1	1953	2	N	21	13	1			137
							23	9									
11	2220	N	1301	-0-	-919	-0-	27	1	1261	2	N	12					149
							13	9									
12	2232	N	784	-0-	-1448	-0-	12	1	766	2	N	5					154
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154792	X	154792	-0-	-0-	-0-	151559	2	3233	9	N	2939	3170	1			205
02	142349	X	142349	-0-	-0-	-0-	139245	2	3104	9	N	2822	2738	1			289
03	156651	X	156651	-0-	-0-	-0-	153007	2	3644	9	N	3313	3229	1			373
04	148061	X	148061	-0-	-0-	-0-	145098	2	2963	9	N	2694	2677	1			390
05	150525	X	150525	-0-	-0-	-0-	147336	2	3189	9	N	2899	3059	1			230
06	145500	X	138249	-0-	-7251	-0-	135415	2	2834	9	N	2576	2517	1			289
07	150350	X	106896	-0-	-43454	-0-	104670	2	2226	9	N	2024	2242	1			71
08	150350	X	139845	-0-	-10505	-0-	331	1	136623	2	N	2628	2487	1			212
							2891	9									
09	DLQ G-10		130194	-0-	130194	130194	1058	1	126389	2	N	2497	2449	1			260
							2747	9									
10	262629	X	132435	-0-	-130194	-0-	1100	1	128640	2	N	2450	2455	1			255
							2695	9									
11	138240	X	124442	-0-	-13798	-0-	576	1	121340	2	N	2296	2307	1			244
							2526	9									
12	139841	X	124459	-0-	-15382	-0-	156	1	121851	2	N	2229	2307	1			166
							2452	9									

TOTAL GAS PROD: 1,648,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,367

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	N	1					123
*02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					123
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					123
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					123
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
*06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					123
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			25
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330

01	116167	X	116167	-0-	-0-	-0-	112838	2	3329	9	N	3026	2961	1			247
02	101920	X	100870	-0-	-1050	-0-	98349	2	2521	9	N	2292	2216	1			323
03	102876	X	102876	-0-	-0-	-0-	100255	2	2621	9	N	2383	2484	1			222
04	111690	X	89087	-0-	-22603	-0-	86845	2	2242	9	N	2038	1960	1			300
05	115413	X	82714	-0-	-32699	-0-	81013	2	1701	9	N	1546	1669	1			177
06	111690	X	70128	-0-	-41562	-0-	68927	2	1201	9	N	1092	1006	1			263
07	111693	X	54189	-0-	-57504	-0-	53162	2	1027	9	N	934	983	1			214
08	102889	X	67945	-0-	-34944	-0-	161	1	66474	2	N	1191	1105	1			300
							1310	9									
09	DLQ G-10		59733	-0-	59733	59733	476	1	58446	2	N	737	754	1			283
							811	9									
10	107950	X	48217	-0-	-59733	-0-	388	1	47107	2	N	656	761	1			178
							722	9									
11	70140	X	42833	-0-	-27307	-0-	192	1	41903	2	N	671	572	1			277
							738	9									
12	67952	X	17762	-0-	-50190	-0-	20	1	17425	2	N	288	382	1			183
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 852,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,854

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 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	3534 X	2843	-0-	-691	-0-	2760	2	83	9	N	75					117
02	3192 X	2917	-0-	-275	-0-	2807	2	110	9	N	100					217
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3101	2	84	9	N	76	191	1			102
04	3180 X	2983	-0-	-197	-0-	2902	2	81	9	N	74	146	1			30
05	3224 X	3005	-0-	-219	-0-	2909	2	96	9	N	87					117
06	3120 X	2822	-0-	-298	-0-	2764	2	58	9	N	53					170
07	3224 X	2548	-0-	-676	-0-	2463	2	85	9	N	77	183	1			64
08	3193 X	3020	-0-	-173	-0-	7	1	2936	2	N	70					134
						77	9									
09	DLQ G-10	3195	-0-	3195	3195	22	1	3083	2	N	82					216
						90	9									
10	5461 X	2266	-0-	-3195	-0-	16	1	2205	2	N	41					257
						45	9									
11	2910 X	2683	-0-	-227	-0-	9	1	2613	2	N	55	192	1			120
						61	9									
12	3317 X	1566	-0-	-1751	-0-	1531	2	35	9	N	32					152

TOTAL GAS PROD: 33,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

01	2139 X	2062	-0-	-77	-0-	1979	2	83	9	N	75	193	1			80
02	1932 X	1207	-0-	-725	-0-	1086	2	121	9	N	110					190
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1988	2	124	9	N	113	191	1			112
04	2010 N	1903	-0-	-107	-0-	1795	2	108	9	N	98					210
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2314	2	110	9	N	100	180	1			130
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2341	2	90	9	N	82					212
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2174	2	112	9	N	102	198	1			116
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2254	2	97	9	N	88					204
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2064	2	114	9	N	104	190	1			118
10	2139 N	1984	-0-	-155	-0-	1879	2	105	9	N	95					213
11	2070 N	1868	-0-	-202	-0-	1769	2	99	9	N	90	192	1			111
12	2139 N	1676	-0-	-463	-0-	1577	2	99	9	N	90					201

TOTAL GAS PROD: 24,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170

01	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	11175	2	133	9	N	121					261
02	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9381	2	109	9	N	99	194	1			166
03	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	9807	2	222	9	N	202	190	1			178
04	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	10939	2	125	9	N	114	197	1			95
05	10075 X	8854	-0-	-1221	-0-	8721	2	133	9	N	121					216
06	9750 X	8102	-0-	-1648	-0-	7982	2	120	9	N	109	254	1			71
07	10075 X	6778	-0-	-3297	-0-	6650	2	128	9	N	116					187
08	10075 X	9776	-0-	-299	-0-	9600	2	176	9	N	160	187	1			160
09	DLQ G-10	6435	-0-	6435	6435	64	1	6242	2	N	117	189	1			88
						129	9									
10	13361 X	6926	-0-	-6435	-0-	72	1	6691	2	N	148					236
						163	9									
11	6600 X	6307	-0-	-293	-0-	35	1	6122	2	N	136	191	1			181
						150	9									
*12	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	8	1	7159	2	N	109	192	1			98
						120	9									

TOTAL GAS PROD: 102,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 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	3596	X	2660	-0-	-936	-0-	2434	2	226	9	N	205	172	1			125
02	3248	X	2108	-0-	-1140	-0-	1972	2	136	9	N	124	162	1			87
03	0	W	2738	-0-	2738	2738	2503	2	235	9	N	214	191	1			110
04	0	W	2536	-0-	2536	5274	2261	2	275	9	N	250	217	1			143
05	0	W	2217	-0-	2217	7491	2026	2	191	9	N	174	194	1			123
06	0	W	1745	-0-	1745	9236	1589	2	156	9	N	142	135	1			130
07	3100	N	1609	-0-	-1491	7745	1446	2	163	9	N	148	183	1			95
08	3100	N	1962	-0-	-1138	6607	1779	2	183	9	N	166					261
09	3000	N	1636	-0-	-1364	5243	1504	2	132	9	N	120	195	1			186
10	3100	N	2524	-0-	-576	4667	2228	2	296	9	N	269	112	1			343
11	3000	N	2901	-0-	-99	4568	2594	2	307	9	N	279	539	1			83
*12	3100	N	2273	-0-	-827	3741	1940	2	333	9	N	303	230	1			156

TOTAL GAS PROD: 26,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

01	15655	X	6845	-0-	-8810	-0-	106	1	6680	2	N	54	62	1			81
							59	9									
02	13580	X	1083	-0-	-12497	-0-	9	1	1074	2	N	-0-					81
03	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	734	1	21258	2	N	195					276
							215	9									
04	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	784	1	17328	2	N	160	201	1			235
							176	9									
05	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	556	1	15638	2	N	124	193	1			166
							136	9									
06	10290	X	2757	-0-	-7533	-0-	128	1	2605	2	N	22					188
							24	9									
07	12431	X	8174	-0-	-4257	-0-	74	1	8050	2	N	45	151	1			82
							50	9									
08	12431	X	9714	-0-	-2717	-0-	94	1	9488	2	N	120					202
							132	9									
09	DLQ G-10		10960	-0-	10960	10960	223	1	10488	2	N	226	316	1			112
							249	9									
10	21916	X	10956	-0-	-10960	-0-	276	1	10481	2	N	181	71	1			222
							199	9									
11	9390	X	7138	-0-	-2252	-0-	140	1	6846	2	N	138	197	1			163
							152	9									
12	11315	X	976	-0-	-10339	-0-	11	1	965	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 115,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850

01	17174	X	13384	-0-	-3790	-0-	13305	2	79	9	N	72	120	1			53
02	15512	X	11857	-0-	-3655	-0-	11793	2	64	9	N	58	48	1			63
03	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13314	2	73	9	N	66					129
04	14250	X	11945	-0-	-2305	-0-	11883	2	62	9	N	56	35	1			150
05	13671	X	12328	-0-	-1343	-0-	12115	2	213	9	N	194	259	1			85
06	12960	X	11525	-0-	-1435	-0-	11429	2	96	9	N	87	93	1			79
07	13392	X	10385	-0-	-3007	-0-	10233	2	152	9	N	138					217
08	13392	X	11621	-0-	-1771	-0-	11498	2	123	9	N	112	179	1			150
09	DLQ G-10		10529	-0-	10529	10529	10407	2	122	9	N	111	190	1			71
10	20893	X	10364	-0-	-10529	-0-	10251	2	113	9	N	103	62	1			112
11	11520	X	9659	-0-	-1861	-0-	9525	2	134	9	N	122	63	1			171
12	11625	X	9109	-0-	-2516	-0-	9080	2	29	9	N	26	91	1			106

TOTAL GAS PROD: 136,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	462	2	N	-0-					218
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	10	1	459	2	N	-0-					218
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	N	-0-					218
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	2	N	-0-	76	1			142
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	N	75					217
							83	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4	2	1			219
07	589	N	123	-0-	-466	-0-	123	2			N	-0-					219
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					219
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	313	2	57	9	N	52					271
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	247	2	N	2	2	1			271
							2	9									
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	8	1	697	2	N	28	199	1			100
							31	9									
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203164	X	203164	-0-	-0-	-0-	198710	2	4454	9	N	4049	4519	1			300
02	184157	X	184157	-0-	-0-	-0-	179760	2	4397	9	N	3997	3897	1			400
03	210126	X	210126	-0-	-0-	-0-	205606	2	4520	9	N	4109	4242	1			267
04	202745	X	202745	-0-	-0-	-0-	198389	2	4356	9	N	3960	3825	1			402
05	201661	X	201661	-0-	-0-	-0-	197449	2	4212	9	N	3829	3955	1			276
06	185250	X	178728	-0-	-6522	-0-	47	1	174768	2	N	3557	3465	1			368
							3913	9									
07	191425	X	147422	-0-	-44003	-0-	43	1	144355	2	N	2749	2634	1			483
							3024	9									
08	191425	X	190472	-0-	-953	-0-	510	1	186128	2	N	3485	3699	1			269
							3834	9									
09	DLQ G-10		170508	-0-	170508	170508	1236	1	165794	2	N	3162	2955	1			476
							3478	9									
10	347529	X	177021	-0-	-170508	-0-	1306	1	172395	2	N	3018	3263	1			231
							3320	9									
11	180150	X	165010	-0-	-15140	-0-	583	1	161322	2	N	2823	2744	1			310
							3105	9									
12	186155	X	155471	-0-	-30684	-0-	15	1	155456	2	N	-0-					310

TOTAL GAS PROD: 2,186,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,738

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	11	1	643	2	N	35					162
							39	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	610	2	N	18					180
							20	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	22	1	609	2	N	13					193
							14	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	703	2	N	15	119	1			89
							17	9									
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	19	1	576	2	N	5					94
							6	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	6	3	1			97
07	682	N	93	-0-	-589	-0-	93	2			N	-0-					97
08	589	N	176	-0-	-413	-0-	174	2	2	9	N	2					99
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					99
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	1	1	63	2	N	-0-					99
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	N	21					120
							23	9									
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	22711	-0-	-1779	-0-	22259	2	452	9	N	411	578	1			175
02	22120	X	20141	-0-	-1979	-0-	19536	2	605	9	N	550	590	1			135
03	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	24704	2	575	9	N	523	601	1			57
04	24099	X	24099	-0-	-0-	-0-	23592	2	507	9	N	461	359	1			159
05	22723	X	19678	-0-	-3045	-0-	19231	2	447	9	N	406	361	1			204
06	22080	X	14811	-0-	-7269	-0-	14446	2	365	9	N	332	378	1			158
07	22816	X	10792	-0-	-12024	-0-	10660	2	132	9	N	120	190	1			88
08	22816	X	16226	-0-	-6590	-0-	38	1	15587	2	N	546	377	1			257
							601	9									
09	DLQ G-10		15148	-0-	15148	15148	125	1	14649	2	N	340	377	1			220
							374	9									
10	31482	X	16334	-0-	-15148	-0-	138	1	15812	2	N	349	379	1			190
							384	9									
11	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	72	1	14211	2	N	339	382	1			147
							373	9									
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 199,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,377

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185127 X	185127	-0-	-0-	-0-	181666	2	3461	9	N	3146	2629	1			732
02	175069 X	175069	-0-	-0-	-0-	172444	2	2625	9	N	2386	2671	1			447
03	162119 X	162119	-0-	-0-	-0-	159162	2	2957	9	N	2688	2575	1			560
04	192425 X	192425	-0-	-0-	-0-	189056	2	3369	9	N	3063	3014	1			609
05	189693 X	189693	-0-	-0-	-0-	186511	2	3182	9	N	2893	3098	1			404
06	166711 X	166711	-0-	-0-	-0-	34	1	163907	2	N	2518	2369	1			553
						2770	9									
07	131508 X	131508	-0-	-0-	-0-	31	1	129082	2	N	2177	2270	1			460
						2395	9									
08	170629 X	170629	-0-	-0-	-0-	448	1	167676	2	N	2277	2321	1			416
						2505	9									
09	DLQ G-10	155737	-0-	155737	155737	1126	1	152193	2	N	2198	2470	1			144
						2418	9									
10	313174 X	157437	-0-	-155737	-0-	1161	1	154072	2	N	2004	1701	1			447
						2204	9									
11	166710 X	147864	-0-	-18846	-0-	522	1	145210	2	N	1938	2111	1			274
						2132	9									
12	170624 X	NO RPT	-0-	-170624	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 1,834,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,288

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092

01	93186 X	18093	-0-	-75093	-0-	17709	2	384	9	N	349	583	1			105
02	84168 X	16330	-0-	-67838	-0-	15882	2	448	9	N	407	313	1			199
03	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	14990	2	184	9	N	167	203	1			163
04	19800 X	10074	-0-	-9726	-0-	9869	2	205	9	N	186					349
05	53145 X	53145	-0-	-0-	-0-	50106	2	3039	9	N	2763	2830	1			282
06	47506 X	47506	-0-	-0-	-0-	23	1	45694	2	N	1626	1524	1			384
						1789	9									
07	35946 X	35946	-0-	-0-	-0-	34	1	34206	2	N	1551	1655	1			280
						1706	9									
08	53134 X	39847	-0-	-13287	-0-	119	1	38224	2	N	1367	1520	1			127
						1504	9									
09	DLQ G-10	36869	-0-	36869	36869	270	1	35055	2	N	1404	1158	1			373
						1544	9									
10	69770 X	32901	-0-	-36869	-0-	244	1	31281	2	N	1251	1372	1			252
						1376	9									
11	35700 X	28477	-0-	-7223	-0-	101	1	27131	2	N	1132	1169	1			215
						1245	9									
12	36890 X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 334,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,203

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178002 X	25087	-0-	-152915	-0-	24374	2	713	9	N	648	389	1			322
02	160776 X	28600	-0-	-132176	-0-	26998	2	1602	9	N	1456	1409	1			369
03	76343 X	76343	-0-	-0-	-0-	73567	2	2776	9	N	2524	2700	1			193
04	105257 X	105257	-0-	-0-	-0-	101008	2	4249	9	N	3863	3877	1			179
05	117663 X	117663	-0-	-0-	-0-	112523	2	5140	9	N	4673	4524	1			328
06	101740 X	101740	-0-	-0-	-0-	52	1	97665	2	N	3657	3859	1			126
						4023	9									
07	107818 X	79855	-0-	-27963	-0-	49	1	76368	2	N	3125	3053	1			198
						3438	9									
08	117676 X	100173	-0-	-17503	-0-	293	1	95924	2	N	3596	3510	1			284
						3956	9									
09	DLQ G-10	93141	-0-	93141	93141	682	1	88839	2	N	3291	3274	1			301
						3620	9									
10	183320 X	90179	-0-	-93141	-0-	669	1	86046	2	N	3149	3333	1			117
						3464	9									
11	90360 X	81992	-0-	-8368	-0-	291	1	78530	2	N	2883	2725	1			275
						3171	9									
12	93372 X	NO RPT	-0-	-93372	-0-					N	NO RPT					275

TOTAL GAS PROD: 900,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,865

EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004

01	52111 X	31581	-0-	-20530	-0-	30288	2	1293	9	N	1175	1195	1			259
02	47068 X	13019	-0-	-34049	-0-	12757	2	262	9	N	238	363	1			134
03	136333 X	136333	-0-	-0-	-0-	133598	2	2735	9	N	2486	2335	1			285
04	177637 X	177637	-0-	-0-	-0-	174445	2	3192	9	N	2902	2938	1			249
05	225331 X	225331	-0-	-0-	-0-	221352	2	3979	9	N	3617	3315	1			551
06	217987 X	217987	-0-	-0-	-0-	41	1	214862	2	N	2804	2981	1			374
						3084	9									
07	163182 X	163182	-0-	-0-	-0-	38	1	160465	2	N	2435	2430	1			379
						2679	9									
08	212362 X	212362	-0-	-0-	-0-	559	1	208320	2	N	3166	3332	1			213
						3483	9									
09	DLQ G-10	205666	-0-	205666	205666	1488	1	200783	2	N	3086	2927	1			372
						3395	9									
10	414241 X	208575	-0-	-205666	-0-	1538	1	203843	2	N	2904	2957	1			319
						3194	9									
11	207600 X	205143	-0-	-2457	-0-	725	1	201296	2	N	2838	2945	1			212
						3122	9									
12	212536 X	NO RPT	-0-	-212536	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 1,796,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,651

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	15190	-0-	15190	242750	15044	2	146	9	N	133	183	1			195
02	0	W	11090	-0-	11090	253840	10957	2	133	9	N	121	191	1			125
03	0	W	7265	-0-	7265	261105	7193	2	72	9	N	65					190
04	0	W	10056	-0-	10056	271161	9966	2	90	9	N	82					272
05	0	W	15137	-0-	15137	286298	15037	2	100	9	N	91	191	1			172
06	0	W	11827	-0-	11827	298125	11733	2	94	9	N	85	197	1			60
07	0	W	9250	-0-	9250	307375	9169	2	81	9	N	74					134
08	0	W	11334	-0-	11334	318709	11229	2	105	9	N	95					229
09	0	W	9847	-0-	9847	328556	135	1	9647	2	N	59	191	1			97
							65	9									
10	0	W	11458	-0-	11458	340014	89	1	11273	2	N	87					184
							96	9									
11	0	W	10442	-0-	10442	350456	42	1	10302	2	N	89	193	1			80
							98	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	350456					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 122,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
MOORE, JESSE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLAY GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 120977 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11806 - 11983

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
CLAY GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 126967 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11825 - 11989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			58
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			58
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			58
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			58
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-			58
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-			58
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			58
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			58
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-			58
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			58
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			58
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	4287	-0-	-363	-0-	4287	2			N	-0-					60
02	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					60
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					60
04	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					60
05	4712 X	4252	-0-	-460	-0-	4252	2			N	-0-					60
06	4560 X	3876	-0-	-684	-0-	3876	2			N	-0-					60
07	4712 X	4233	-0-	-479	-0-	4231	2	2	9	N	2					62
08	5301 X	5008	-0-	-293	-0-	4977	2	31	9	N	28					90
09	5130 X	3546	-0-	-1584	-0-	3526	2	20	9	N	18					108
10	4247 X	3707	-0-	-540	-0-	3689	2	18	9	N	16					124
11	4860 X	4491	-0-	-369	-0-	4451	2	40	9	N	36					160
12	5022 X	3697	-0-	-1325	-0-	3675	2	22	9	N	20					180

TOTAL GAS PROD: 50,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHAWE WELL #: 1 RRCID -> 132298 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11712 - 11896

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - PLUGGED 08/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEEXUS OIL LLC 495350
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-					16
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	11	1	173	2	N	-0-					16
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	N	1					17
						1	9									
04	390 N	193	-0-	-197	-0-	11	1	180	2	N	2					19
						2	9									
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	2	2	8			19
						2	9									
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	13	1	210	2	N	-0-					19
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					19
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	11	1	161	2	N	-0-					19
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					19
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	14	1	132	2	N	-0-					19
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	13	1	101	2	N	-0-					19
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765

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-

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620) 47015 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
TREYBIG-NAISER WELL #: 1 RRCID -> 188361 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREYBIG WELL #: 1 RRCID -> 192041 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DAVIS-LOCKE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 262253 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 15939 PERF.12644 - 12688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) //CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 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	4836	X	274	-0-	-4562	-0-	272	3	2	9	N	2					290
02	4368	X	1462	-0-	-2906	-0-	1462	3			N	-0-					290
03	4836	X	2232	-0-	-2604	-0-	2229	3	3	9	N	3					293
04	4320	X	335	-0-	-3985	-0-	335	3			N	-0-					293
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					293
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3165	3	90	9	N	82					375
07	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	5943	3	186	9	N	169	188	1			356
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5269	3	154	9	N	140	190	1			306
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3933	3	160	9	N	145	186	1			265
10	6138	X	2095	-0-	-4043	-0-	2017	3	78	9	N	71					336
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					336
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	7					343

TOTAL GAS PROD: 25,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 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	7998	X	7107	-0-	-891	-0-	155	1	6702	2	N	227	187	1			259
							250	9									
02	7224	X	6269	-0-	-955	-0-	140	1	5980	2	N	135	175	1			219
							149	9									
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	155	1	6967	2	N	179	179	1			219
							197	9									
04	6870	X	6375	-0-	-495	-0-	150	1	6060	2	N	150	180	1			189
							165	9									
05	7099	X	6092	-0-	-1007	-0-	155	1	5814	2	N	112					301
							123	9									
06	6960	X	6117	-0-	-843	-0-	150	1	5833	2	N	122	176	1			247
							134	9									
07	7192	X	5649	-0-	-1543	-0-	155	1	5327	2	N	152	182	1			217
							167	9									
08	7316	X	5214	-0-	-2102	-0-	155	1	4954	2	N	95	183	1			129
							105	9									
09	6270	X	5238	-0-	-1032	-0-	150	1	4958	2	N	118					247
							130	9									
10	6324	X	3887	-0-	-2437	-0-	140	1	3673	2	N	67					314
							74	9									
11	6120	X	4081	-0-	-2039	-0-	150	1	3834	2	N	88	182	1			220
							97	9									
12	5642	X	4272	-0-	-1370	-0-	150	1	4010	2	N	102					322
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 67,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 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	62	X	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					103
02	56	X	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					103
03	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					103
04	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					103
05	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					103
06	60	X	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					103
07	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					103
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					103
09	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					103
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					103
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					103
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SUNDERMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168401 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7514 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	3793	-0-	-1601	-0-	3764	2	29	9	N	26					151
02	4872 X	3182	-0-	-1690	-0-	3156	2	26	9	N	24					175
03	5394 X	2955	-0-	-2439	-0-	2955	2			N	-0-	150	1			25
04	3660 X	17	-0-	-3643	-0-	17	2			N	-0-					25
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3859	2	37	9	N	34					59
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4550	2	10	9	N	9					68
07	3472 X	2844	-0-	-628	-0-	2842	2	2	9	N	2					70
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					70
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					70
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					70
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					70
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 21,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	155	1	3855	2	N	8					102
						9	9									
02	3388 X	3175	-0-	-213	-0-	140	1	3029	2	N	5					107
						6	9									
03	3751 X	3428	-0-	-323	-0-	155	1	3265	2	N	7					114
						8	9									
04	3900 X	2900	-0-	-1000	-0-	150	1	2744	2	N	5					119
						6	9									
05	4030 X	2877	-0-	-1153	-0-	155	1	2713	2	N	8					127
						9	9									
06	3900 X	3278	-0-	-622	-0-	150	1	3122	2	N	5					132
						6	9									
07	3472 X	3255	-0-	-217	-0-	155	1	3086	2	N	13					145
						14	9									
08	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	155	1	3213	2	N	7					152
						8	9									
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	150	1	3541	2	N	13					165
						14	9									
10	3379 X	3258	-0-	-121	-0-	140	1	3103	2	N	14					179
						15	9									
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	150	1	3386	2	N	10					189
						11	9									
12	3844 X	3489	-0-	-355	-0-	155	1	3325	2	N	8					197
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 40,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

01	4464 X	4140	-0-	-324	-0-	4117	2	23	9	N	21					305
02	4032 X	3633	-0-	-399	-0-	3625	2	8	9	N	7					312
03	4557 X	3588	-0-	-969	-0-	3579	2	9	9	N	8					320
04	4410 X	3871	-0-	-539	-0-	3858	2	13	9	N	12					332
05	4557 X	4060	-0-	-497	-0-	4014	2	46	9	N	42	176	1			198
06	4020 X	3676	-0-	-344	-0-	3665	2	11	9	N	10					208
07	4030 X	1494	-0-	-2536	-0-	1486	2	8	9	N	7					215
08	4061 X	3644	-0-	-417	-0-	3630	2	14	9	N	13					228
09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3957	2	13	9	N	12					240
10	4061 X	4002	-0-	-59	-0-	3993	2	9	9	N	8					248
11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3972	2	13	9	N	12					260
*12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4233	2	9	9	N	8					268

TOTAL GAS PROD: 44,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

JONES CREEK (YEGUA) 47127 075 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
GLAZE WELL #: 1 RRCID -> 198322 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 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	14074	12156	-0-	-1918	-0-	12156	2			N	-0-					72
02	13468	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					72
03	14198 #	12850	-0-	-1348	-0-	12850	2			N	-0-					72
04	12904 R	12904	-0-	-0-	-0-	12904	2			N	-0-					72
05	14911 #	14227	-0-	-684	-0-	14227	2			N	-0-					72
06	14430 #	13847	-0-	-583	-0-	13847	2			N	-0-					72
07	14911 #	14446	-0-	-465	-0-	14446	2			N	-0-					72
08	14342 R	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					72
09	13554	14148	-0-	594 B	594	14148	2			N	-0-					72
10	14204	14365	-0-	161 B	755	14291	2	74	9	N	67					139
11	13890 N	14377	-0-	487 B	1242	14298	2	79	9	N	72					211
*12	15128	14474	-0-	-654 B	588	14435	2	39	9	N	35	186	1			60

TOTAL GAS PROD: 165,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272526 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7710 - 7718

01	2930	3998	-0-	1068	1068	3948	2	50	9	N	45					45
02	8204	6316	-0-	-1888	-0-	6227	2	89	9	N	81					126
03	9083	7782	-0-	-1301	-0-	7736	2	46	9	N	42	5	1			163
04	8790	8850	-0-	60	60	8732	2	118	9	N	107					270
05	9083	8499	-0-	-584	-0-	8401	2	98	9	N	89					359
06	8790	8183	-0-	-607	-0-	8100	2	83	9	N	75	183	1			251
07	9083	8208	-0-	-875	-0-	8110	3	98	9	N	89					340
08	7710 R	7710	-0-	-0-	-0-	7622	2	88	9	N	80	182	1			238
09	8138 N	9180	-0-	1042 B	1042	9092	2	88	9	N	80					318
10	8528	7781	-0-	-747 B	295	7707	2	74	9	N	67	181	1			204
11	8190 #	7648	-0-	-542 B	-247	7584	2	64	9	N	58					262
12	9083	9254	-0-	171 B	-76	9199	2	55	9	N	50					312

TOTAL GAS PROD: 93,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MATZKE WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900

01	54529	13014	-0-	-41515	-0-	27	1	12704	2	N	257	192	1			65
						283	9									
02	49252	19369	-0-	-29883	-0-	84	1	19138	2	N	134					199
						147	9									
03	54529	34238	-0-	-20291	-0-	93	1	33537	2	N	553	381	1			371
						608	9									
04	52770	31078	-0-	-21692	-0-	90	1	30478	2	N	464	551	1			284
						510	9									
05	28648 R	28648	-0-	-0-	-0-	93	1	28120	2	N	395	373	1			306
						435	9									
06	33120 #	24054	-0-	-9066	-0-	90	1	23599	2	N	332	361	1			277
						365	9									
07	34224 #	21651	-0-	-12573	-0-	90	1	21240	2	N	292	188	1			381
						321	9									
08	34224 #	19789	-0-	-14435	-0-	38	1	19469	2	N	256	370	1			267
						282	9									
09	DLQ G-10	17528	-0-	17528 B	17528	38	1	17242	2	N	225	188	1			304
						248	9									
10	DLQ G-10	9655	-0-	9655 B	27183	34	1	9467	2	N	140	187	1			257
						154	9									
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	27183					N	-0-					257
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	27183					N	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 219,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,048

JONES CREEK (3100) 47127 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
DRASTATA UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 177482 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3382 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (3400) 47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC 097477
NOHAVITZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

JONES CREEK (4660 FRIO) 47127 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
THORNTON WELL #: 1 C RRCID -> 182109 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (4850) 47127 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
YACKEL WELL #: 1 C RRCID -> 229723 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3529 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2014 - PLUGGED 01/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (4900) 47127 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 174348 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON WELL #: 1 T RRCID -> 182110 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869

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-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
YACKEL WELL #: 1 T RRCID -> 229724 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4250 - 4255

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2014 - PLUGGED 01/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (5000 FRIO) 47127 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
DRASTATA UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 177484 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5218 - 5221

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVEL WELL #: 1 RRCID -> 184212 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5135 - 5138

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2014 - PLUGGED 01/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (8300) 47127 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL, ANNA JANE WELL #: 1 RRCID -> 136058 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	868 #	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	930 #	409	-0-	-521	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	1116 #	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1080 #	631	-0-	-449	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	1209 #	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1209 #	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1085 #	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171263 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11956 - 11984

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	1			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

01	527 N	125	-0-	-402	-0-	125	2			N	-0-					139
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	N	5					144
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	216	2	10	9	N	9					153
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	149	2	41	9	N	37	157	1			33
05	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					33
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					33
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					33
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					33
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					33
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					33
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					33
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	3100	1	1833	3	N	40					261
						44	9									
02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	2800	1	1656	3	N	31	179	1			113
						34	9									
03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3100	1	730	3	N	7					120
						8	9									
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3000	1	498	3	N	-0-					120
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3100	1	723	3	N	20					140
						22	9									
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	3000	1	1377	3	N	59					199
						65	9									
07	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	3100	1	3778	3	N	115					314
						127	9									
08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	3100	1	1866	3	N	76	178	1			212
						84	9									
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3000	1	218	3	N	52					264
						57	9									
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	2900	1	305	3	N	63	180	1			147
						69	9									
11	3000 X	1869	-0-	-1131	-0-	1700	1	169	3	N	-0-					147
12	3100 X	2946	-0-	-154	-0-	2900	1	46	9	N	42					189

TOTAL GAS PROD: 48,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2264	2	120	9	N	109					388
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2000	2	99	9	N	90	182	1			296
03	2666 N	2609	-0-	-57	-0-	2449	2	160	9	N	145	185	1			256
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2258	2	116	9	N	105					361
05	2294 N	1895	-0-	-399	-0-	1794	2	101	9	N	92	187	1			266
06	2490 N	2439	-0-	-51	-0-	2279	2	160	9	N	145	185	1			226
07	2449 N	2288	-0-	-161	-0-	2187	2	101	9	N	92	192	1			126
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2050	2	85	9	N	77					203
09	2430 N	2081	-0-	-349	-0-	1921	2	160	9	N	145	186	1			162
10	2294 N	1915	-0-	-379	-0-	1839	2	76	9	N	69					231
11	2070 N	1439	-0-	-631	-0-	1364	2	75	9	N	68					299
12	2139 N	1979	-0-	-160	-0-	1807	2	172	9	N	156	184	1			271

TOTAL GAS PROD: 25,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					226
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					226
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					226
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					226
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					226
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					226
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					226
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					226
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					226
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					226
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					226
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 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	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					272
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	2			N	-0-					272
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					272
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					272
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					272
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					272
07	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					272
08	558	N	256	-0-	-302	-0-	256	2			N	-0-					272
09	690	N	228	-0-	-462	-0-	228	2			N	-0-					272
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					272
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	148	2	4	9	N	4					276
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	173	2	57	9	N	52	178	1			150

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VACEK WELL #: 1 RRCID -> 195232 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	104	-0-	-485	-0-	50	1	54	2	N	-0-					231
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	40	1	66	2	N	-0-					231
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	2	N	-0-					231
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	55	1	48	2	N	-0-					231
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	60	1	103	2	N	-0-					231
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	25	1	37	2	N	-0-					231
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	20	1	52	2	N	-0-					231
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	2	N	-0-					231
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	N	-0-					231
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	N	-0-					231
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	45	1	31	2	N	2					233
							2	9									
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	65	1	121	2	N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 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	651	N	330	-0-	-321	-0-	110	1	198	2	N	20					306
							22	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	120	1	235	2	N	26					332
							29	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	180	1	350	2	N	20					352
							22	9									
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	150	1	169	2	N	-0-					352
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	130	1	144	2	N	56	183	1			225
							62	9									
06	540	N	219	-0-	-321	-0-	70	1	136	2	N	12					237
							13	9									
07	341	N	49	-0-	-292	-0-	40	1	9	2	N	-0-					237
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	90	1	133	2	N	3					240
							3	9									
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	90	1	167	2	N	7					247
							8	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	110	1	255	2	N	7					254
							8	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	220	1	185	2	N	3					257
							3	9									
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	150	1	145	2	N	2					259
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 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	63674	X	61755	-0-	-1919	-0-	3100	1	54564	3	N	3719	3551	1			593
							4091	9									
02	57512	X	53926	-0-	-3586	-0-	2800	1	47914	3	N	2920	2804	1			709
							3212	9									
03	64615	X	64615	-0-	-0-	-0-	3100	1	58020	3	N	3177	3397	1			489
							3495	9									
04	63807	X	63807	-0-	-0-	-0-	3000	1	57138	3	N	3335	3041	1			783
							3669	9									
05	63632	X	63632	-0-	-0-	-0-	3100	1	57654	3	N	2616	2812	1			587
							2878	9									
06	60840	X	59335	-0-	-1505	-0-	3000	1	53518	3	N	2561	2615	1			533
							2817	9									
07	62868	X	55863	-0-	-7005	-0-	3100	1	50181	3	N	2347	2435	1			445
							2582	9									
08	62868	X	52705	-0-	-10163	-0-	3100	1	47231	3	N	2158	2065	1			538
							2374	9									
09	57270	X	49524	-0-	-7746	-0-	3000	1	44042	3	N	2256	2052	1			742
							2482	9									
10	59179	X	46643	-0-	-12536	-0-	3100	1	41957	3	N	1442	1704	1			480
							1586	9									
11	57270	X	43034	-0-	-14236	-0-	3000	1	38171	3	N	1694	1706	1			468
							1863	9									
12	55862	X	42395	-0-	-13467	-0-	3100	1	37437	3	N	1689	1705	1			452
							1858	9									

TOTAL GAS PROD: 657,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,914

JOSEY RANCH (YEGUA 6900) 47316 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
JOSEY, L. WELL #: 1 RRCID -> 139091 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6930 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEY WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6958

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEY RANCH (6360) 47316 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY, L. -E- WELL #: 1 RRCID -> 135661 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3392 - 3410

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2014 - P&A 06/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KACEE (CRUEL) 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 172802 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 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	9858	X	6319	-0-	-3539	-0-	922	1	5354	2	N	39					178
							43	9									
02	8904	X	6725	-0-	-2179	-0-	909	1	5794	2	N	20	171	0			27
							22	9									
03	9548	X	8448	-0-	-1100	-0-	881	1	7445	2	N	111					138
							122	9									
04	8670	X	6502	-0-	-2168	-0-	854	1	5648	2	N	-0-					138
05	8959	X	5349	-0-	-3610	-0-	770	1	4579	2	N	-0-					138
06	8190	X	8066	-0-	-124	-0-	461	1	7591	2	N	13					151
							14	9									
07	8463	X	5205	-0-	-3258	-0-	417	1	4788	2	N	-0-					151
08	8463	X	6619	-0-	-1844	-0-	449	1	6170	2	N	-0-					151
09	8100	X	6995	-0-	-1105	-0-	399	1	6570	2	N	24					175
							26	9									
10	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	532	1	8315	2	N	36					211
							40	9									
11	8070	X	4135	-0-	-3935	-0-	244	1	3865	2	N	24					235
							26	9									
*12	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	130	1	8125	2	N	30	171	0			94
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 81,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

01	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	151	1	876	2	N	-0-					28
02	952	N	812	-0-	-140	-0-	110	1	702	2	N	-0-					28
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	125	1	1057	2	N	-0-					28
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	133	1	882	2	N	-0-					28
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	136	1	807	2	N	-0-					28
06	1140	N	866	-0-	-274	-0-	50	1	816	2	N	-0-					28
07	1054	N	797	-0-	-257	-0-	64	1	733	2	N	-0-					28
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	66	1	904	2	N	-0-					28
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1039	2	N	-0-					28
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1062	2	N	-0-					28
11	930	N	728	-0-	-202	-0-	43	1	685	2	N	-0-					28
12	1147	N	741	-0-	-406	-0-	12	1	729	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KACEE (CRUEL) //CONT.// 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 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	1054	N	877	-0-	-177	-0-	129	1	748	2	N	-0-					35
02	868	N	783	-0-	-85	-0-	106	1	677	2	N	-0-					35
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	104	1	882	2	N	-0-					35
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	123	1	815	2	N	-0-					35
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	129	1	766	2	N	-0-					35
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	54	1	883	2	N	-0-					35
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	72	1	833	2	N	-0-					35
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	60	1	823	2	N	-0-					35
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	57	1	931	2	N	3					38
							3	9									
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	62	1	964	2	N	-0-					38
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	N	-0-					38
12	1023	N	748	-0-	-275	-0-	12	1	736	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 10,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 3250) 48035 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 267214 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2130 - 2142

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - P&A 04/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 4490) 48035 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 205902 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4486 - 4489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (YEGUA 6450) 48035 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILBECK WELL #: 1 RRCID -> 218417 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 6510 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					195
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
KAINER, LUCIAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173103 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8590 - 8652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 7501 RRCID -> 006707 COMPL. DATE 10/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6500 - 6538

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 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-

KGFCU (I-A) WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 8505 H RRCID -> 037827 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8202 H RRCID -> 041909 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

KGFCU (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6403 F RRCID -> 047506 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 5503 RRCID -> 050484 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-C) WELL #: 7301 RRCID -> 052237 COMPL. DATE 01/14/1972 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3207 RRCID -> 054335 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (II-B) WELL #: 6302 RRCID -> 054381 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 8403 F RRCID -> 057744 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 8202 F RRCID -> 058213 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (II-A U) WELL #: 3202 RRCID -> 059181 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7303 D RRCID -> 060209 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7405 H RRCID -> 060483 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 6405 H RRCID -> 060543 COMPL. DATE 12/23/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4403 D RRCID -> 065452 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302

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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6204 F RRCID -> 074137 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5304 H RRCID -> 074138 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 5304 F RRCID -> 074140 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3305 RRCID -> 074996 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 D RRCID -> 076240 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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-

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7500 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-

KGFCU (II-B) WELL #: 7402 H RRCID -> 077989 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669

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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

KGFCU (III-A) WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7306 H RRCID -> 083395 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (II-B) WELL #: 7403 D RRCID -> 087888 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 8303 RRCID -> 093898 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6203 F RRCID -> 095204 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 5403 U RRCID -> 096719 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 4302 RRCID -> 098250 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 7303 H RRCID -> 103265 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608

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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 4404 H RRCID -> 104513 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 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	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-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3205 RRCID -> 104593 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 3203 RRCID -> 106812 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 9301 RRCID -> 107769 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7158 - 7178

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-

KGFCU (I-C) WELL #: 6404 H RRCID -> 108338 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

KGFCU (I-A) WELL #: 4403 F RRCID -> 110427 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484

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-

KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 5406 RRCID -> 112793 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 8202 D RRCID -> 113866 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 5208 RRCID -> 113868 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4405 RRCID -> 114482 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF) WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	79326	-0-	79326	350890	11689	1	67479	3	Y	135	107	1			59
						9	4	149	9							
02	T. A.	66044	-0-	66044	416934	9820	1	56035	3	Y	165	145	1			79
						7	4	182	9							
03	492998 X	76064	-0-	-416934	-0-	11097	1	64813	3	Y	132	91	1			120
						9	4	145	9							
04	73728 X	73728	-0-	-0-	-0-	10905	1	62482	3	Y	273	299	1			94
						41	4	300	9							
05	79329 X	66137	-0-	-13192	-0-	10528	1	55315	3	Y	255	177	1			172
						13	4	281	9							
06	76770 X	61326	-0-	-15444	-0-	15698	1	45390	3	Y	211	319	1			64
						6	4	232	9							
07	76198 X	60477	-0-	-15721	-0-	16542	1	43792	3	Y	124	75	1			113
						7	4	136	9							
08	76198 X	68417	-0-	-7781	-0-	18242	1	50045	3	Y	111	183	1			41
						8	4	122	9							
09	DLQ G-10	79335	-0-	79335	79335	11689	1	67479	3	Y	144	158	1			27
						9	4	158	9							
10	DLQ G-10	72459	-0-	72459	151794	4184	1	67926	2	Y	263	196	0			94
						60	4	289	9							
11	DLQ G-10	68513	-0-	68513	220307	3954	1	64385	2	Y	141	148	1			87
						19	4	155	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	220307					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 771,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,954

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-C) WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

KGFCU (I-A) WELL #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

KGFCU (IV) WELL #: 7305 RRCID -> 118631 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (II-C) WELL #: 6301 RRCID -> 132974 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7405 F RRCID -> 134959 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 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	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5404-F RRCID -> 135857 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	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-

KGFCU (II-AU) WELL #: 7301 RRCID -> 136908 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7302 RRCID -> 144409 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U A) WELL #: 4403-H RRCID -> 147219 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 4305 RRCID -> 157696 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3308 RRCID -> 158734 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9304F RRCID -> 176673 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6304D RRCID -> 178891 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (1-A) WELL #: 6204H RRCID -> 180179 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KGFCU (11-AU) WELL #: 7307 H RRCID -> 180184 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574

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-

KGFCU (1-A) WELL #: 6403-D RRCID -> 181121 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5305 RRCID -> 184551 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-C) WELL #: 7308 H RRCID -> 187024 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 6406 RRCID -> 248818 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7170 - 7178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (111-A) WELL #: 7505 RRCID -> 249768 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8407 RRCID -> 249827 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-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-

KGFCU (111-A) WELL #: 7401 RRCID -> 250571 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 6301 RRCID -> 250691 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6303 H RRCID -> 253864 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	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-

KGFCU (III-A) WELL #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (1-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7303 F RRCID -> 261804 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882

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-

KGFCU (I-A) WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	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-

KGFCU (I-A) WELL #: 6402 RRCID -> 266313 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6413 - 6431

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU 9401(III -A) WELL #: 9401 RRCID -> 271548 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU (I-A) WELL #: 9201 RRCID -> 272054 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KGFCU (III-A) WELL #: 7309 RRCID -> 275051 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6915

*01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 8306 RRCID -> 275423 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068

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-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 1207 RRCID -> 136616 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656 X	9558	-0-	-2098	-0-	183	1	9374	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	10528 X	7989	-0-	-2539	-0-	153	1	7835	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	199	1	10096	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	179	1	8746	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	214	1	10474	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	9960 X	9678	-0-	-282	-0-	210	1	1093	2	Y	-0-					-0-
						8374	3	1	4							
07	10292 X	10000	-0-	-292	-0-	224	1	1282	2	Y	-0-					-0-
						8493	3	1	4							
08	10695 X	9945	-0-	-750	-0-	201	1	1276	2	Y	-0-					-0-
						8467	3	1	4							
09	10350 X	10004	-0-	-346	-0-	197	1	1059	2	Y	-0-					-0-
						8732	3	16	4							
10	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	221	1	1370	2	Y	-0-					-0-
						9624	3	10	4							
11	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	216	1	1575	2	Y	46					46
						9145	3	3	4							
*12	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	217	1	1750	2	Y	2	37	1			11
						9000	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 120,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) //CONT.// 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	32	1	1662	3	Y	4					4
							4	9									
02	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	37	1	1873	3	Y	38	37	1			5
							42	9									
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	48	1	2433	3	Y	24					29
							26	9									
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	53	1	2578	3	Y	36	50	1			15
							2	4	40	9							
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	47	1	2294	3	Y	20					35
							1	4	22	9							
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	61	1	319	2	Y	16					51
							2440	3	1	4							
07	3100	N	3145	-0-	45	45	70	1	399	2	Y	29	45	1			35
							2643	3	1	4							
08	3100	N	3379	-0-	279	324	67	1	428	2	Y	39					74
							2840	3	1	4							
09	3803	X	3479	-0-	-324	-0-	68	1	366	2	Y	15					89
							3022	3	6	4							
10	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	56	1	347	2	Y	-0-	89	1			-0-
							2440	3	2	4							
11	3030	X	2674	-0-	-356	-0-	53	1	382	2	Y	17					17
							2219	3	1	4							
12	3596	X	2890	-0-	-706	-0-	57	1	460	2	Y	3	16	1			4
							2369	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 32,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

KGFU 1 WELL #: W 47 RRCID -> 250802 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 6306 F RRCID -> 081887 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	-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-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

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-

KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7405 D RRCID -> 107693 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7306F RRCID -> 119035 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489

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-

KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

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-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8406F RRCID -> 271835 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6460 - 6470

01	6727	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-			-0-
02	6076	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-			-0-
03	6727	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-			-0-
04	6510	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-			-0-
05	6727	-0-	-0-	-6727	-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-

KATY (II-A L) 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 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	14B DENY	917	-0-	917	917	17	1	897	3	N	3					3
						3	9									
02	13252 R	12335	-0-	-917	-0-	236	1	12083	3	N	14	9	1			8
						1	4	15	9							
03	13822 R	13822	-0-	-0-	-0-	266	1	13512	3	Y	38					46
						2	4	42	9							
04	13319 R	13319	-0-	-0-	-0-	267	1	13041	3	Y	4	38	1			12
						7	4	4	9							
05	13671 #	13038	-0-	-633	-0-	262	1	12773	3	Y	-0-					12
						3	4									
06	13380 #	12651	-0-	-729	-0-	275	1	1430	2	Y	-0-	12	1			-0-
						10944	3	2	4							
07	13826 #	12790	-0-	-1036	-0-	286	1	1639	2	Y	-0-					-0-
						10863	3	2	4							
08	13826 #	13657	-0-	-169	-0-	275	1	1745	2	Y	50	42	1			8
						11581	3	1	4							
09	13403 R	13403	-0-	-0-	-0-	264	1	1415	2	Y	33					41
						11667	3	21	4							
10	13082 #	12411	-0-	-671	-0-	245	1	1515	2	Y	-0-	41	1			-0-
						10640	3	11	4							
11	12660 #	12033	-0-	-627	-0-	239	1	1731	2	Y	-0-					-0-
						10059	3	4	4							
12	DLQ G-10	12478	-0-	12478	12478	246	1	1986	2	Y	25	16	1			9
						10216	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 142,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 #	447	-0-	-204	-0-	8	1	409	3	Y	27	26	1			6
						30	9									
02	504 #	249	-0-	-255	-0-	5	1	234	3	Y	9	12	1			3
						10	9									
03	403 #	111	-0-	-292	-0-	2	1	107	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
04	927 R	927	-0-	-0-	-0-	18	1	888	3	Y	19	16	1			5
						21	9									
05	837 #	353	-0-	-484	-0-	7	1	340	3	Y	5	8	1			2
						6	9									
06	420 #	172	-0-	-248	-0-	4	1	20	2	Y	2	3	1			1
						146	3	2	9							
07	961 #	218	-0-	-743	-0-	5	1	28	2	Y	2	2	1			1
						183	3	2	9							
08	961 #	392	-0-	-569	-0-	8	1	48	2	Y	19	18	1			2
						315	3	21	9							
09	930 #	426	-0-	-504	-0-	8	1	44	2	Y	14	14	1			2
						358	3	1	4							
10	341 #	291	-0-	-50	-0-	6	1	35	2	Y	7	7	1			2
						242	3	8	9							
11	232 R	232	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	29	26	1			5
						167	3	32	9							
12	DLQ G-10	561	-0-	561	561	11	1	88	2	Y	5	8	1			2
						455	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364 #	135	-0-	-1229	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	8	3	1			5
						9	9									
05	124 #	28	-0-	-96	-0-	1	1	24	3	Y	3	6	1			2
						3	9									
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	8	4	1			4
						255	3	9	9							
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6610 - 6620

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6304 F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	605	-0-	605	605	12	1	564	3	N	26	21	1			5
						29	9									
05	T. A.	3573	-0-	3573	4178	67	1	3279	3	N	205	173	1			37
						1	4	226	9							
06	T. A.	2798	-0-	2798	6976	58	1	301	2	N	119	136	1			20
						2307	3	1	4							
07	0	2906	-0-	2906	9882	64	1	366	2	N	41	47	1			14
						2430	3	1	4							
08	0	4245	-0-	4245	14127	84	1	533	2	N	86	93	1			7
						3532	3	1	4							
09	0	3572	-0-	3572	17699	69	1	368	2	N	88	86	1			9
						3032	3	6	4							
10	0	1605	-0-	1605	19304	31	1	192	2	N	30	31	1			8
						1348	3	1	4							
11	0	4114	-0-	4114	23418	79	1	575	2	N	106	97	1			17
						3342	3	1	4							
12	0	2747	-0-	2747	26165	54	1	438	2	N	-0-	17	1			-0-
						2254	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 26,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

KATY (WILCOX CONS.) 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
EVERGREEN ENERGY, INC. 256489
COULTER, JOHN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 234959 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10444 - 10484

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
DENNY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A

01	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2		N	-0-					173
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					173
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-					173
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-					173
05	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2		N	-0-					173
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-					173
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					173
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-					173
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2		N	-0-					173
10	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-					173
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					173
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					158
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	57	2	2	9	N	2					160
03	403	N	80	-0-	-323	-0-	77	2	3	9	N	3					163
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	925	2	15	9	N	14					177
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					177
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	147	2	6	9	N	5					182
07	961	N	103	-0-	-858	-0-	102	2	1	9	N	1					183
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	N	5					188
09	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					188
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					188
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5					193
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	8	2	4	9	N	4					197

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	-2660	-0-	99	2			N	-0-					56
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4516	2	6	9	N	5					61
03	2759	X	708	-0-	-2051	-0-	708	2			N	-0-					61
04	2670	X	117	-0-	-2553	-0-	117	2			N	-0-					61
05	2759	X	66	-0-	-2693	-0-	66	2			N	-0-					61
06	2670	X	797	-0-	-1873	-0-	797	2			N	-0-					61
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4324	2	3	9	N	3					64
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3731	2	24	9	N	22					86
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					86
10	2759	X	520	-0-	-2239	-0-	520	2			N	-0-					86
11	2670	X	113	-0-	-2557	-0-	113	2			N	-0-					86
12	2759	X	26	-0-	-2733	-0-	26	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 16,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2488	-0-	-302	-0-	48	1	2439	3	Y	-0-					88
							1	4									
02	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	45	1	2300	3	Y	-0-	88	1			-0-
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	42	1	2145	3	Y	25					25
							28	9									
04	3120	X	3026	-0-	-94	-0-	60	1	2932	3	Y	29	42	1			12
							2	4	32	9							
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	59	1	2856	3	Y	-0-					12
							1	4									
06	2520	X	2030	-0-	-490	-0-	44	1	230	2	Y	-0-	12	1			-0-
							1756	3									
07	3131	X	2266	-0-	-865	-0-	51	1	290	2	Y	-0-					-0-
							1925	3									
08	3131	X	1069	-0-	-2062	-0-	22	1	137	2	Y	-0-					-0-
							910	3									
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	69	1	368	2	Y	30					30
							3033	3	6	4							
10	2914	X	2478	-0-	-436	-0-	49	1	300	2	Y	16	35	1			11
							2109	3	2	4							
11	2190	X	1729	-0-	-461	-0-	32	1	233	2	Y	102					113
							1351	3	1	4							
12	3193	X	2094	-0-	-1099	-0-	41	1	334	2	Y	1	73	1			41
							1717	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 28,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 35 RRCID -> 061581 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 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	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	321	1	5621	3	Y	18	17	1			5
						1	4	20	9							
02	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	267	1	4651	3	Y	17	19	1			3
						1	4	19	9							
03	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	297	1	5202	3	Y	30	24	1			9
						1	4	33	9							
04	5760 X	5286	-0-	-474	-0-	300	1	4914	3	Y	63	55	1			17
						3	4	69	9							
05	5952 X	5160	-0-	-792	-0-	299	1	4820	3	Y	36	42	1			11
						1	4	40	9							
06	5760 X	4629	-0-	-1131	-0-	316	1	494	2	Y	39	46	1			4
						3775	3	1	4							
07	5518 X	4761	-0-	-757	-0-	342	1	575	2	Y	33	20	1			17
						3807	3	1	4							
08	5518 X	4853	-0-	-665	-0-	316	1	590	2	Y	25	33	1			9
						3919	3	28	9							
09	5160 X	4443	-0-	-717	-0-	294	1	447	2	Y	12	19	1			2
						3682	3	7	4							
10	5146 X	4766	-0-	-380	-0-	295	1	556	2	Y	4	5	1			1
						3907	3	4	4							
11	4620 X	3365	-0-	-1255	-0-	209	1	459	2	Y	27	20	1			8
						2666	3	1	4							
12	4867 X	3286	-0-	-1581	-0-	203	1	497	2	Y	25	26	1			7
						2557	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 56,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	180	1	9243	3	Y	341	308	1			62
							1	4	375	9							
02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	143	1	7344	3	Y	146	175	1			33
							1	4	161	9							
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	166	1	8380	3	Y	140	125	1			48
							1	4	154	9							
04	9870	X	8290	-0-	-1580	-0-	163	1	7975	3	Y	134	142	1			40
							5	4	147	9							
05	10199	X	7794	-0-	-2405	-0-	156	1	7616	3	Y	18	48	1			10
							2	4	20	9							
06	9480	X	7304	-0-	-2176	-0-	157	1	819	2	Y	54	55	1			9
							6268	3	1	4							
07	8711	X	7137	-0-	-1574	-0-	159	1	907	2	Y	52	46	1			15
							6013	3	1	4							
08	8711	X	7080	-0-	-1631	-0-	140	1	890	2	Y	127	130	1			12
							5909	3	1	4							
09	8010	X	6638	-0-	-1372	-0-	129	1	690	2	Y	107	105	1			14
							5691	3	10	4							
10	7781	X	7264	-0-	-517	-0-	142	1	881	2	Y	33	36	1			11
							6199	3	6	4							
11	7290	X	6232	-0-	-1058	-0-	123	1	893	2	Y	21	27	1			5
							5191	3	2	4							
12	7130	X	6270	-0-	-860	-0-	123	1	997	2	Y	20	22	1			3
							5127	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 90,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

KGFU 1 WELL #: W 38 RRCID -> 064062 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	34	1	1753	3	Y	-0-					1
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	17	1	835	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	38	1	1893	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1775	-0-	-805	-0-	36	1	1738	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2666	X	1906	-0-	-760	-0-	38	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1578	-0-	-282	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					-0-
							1366	3									
07	1922	X	1909	-0-	-13	-0-	42	1	241	2	Y	28					28
							1595	3	31	9							
08	1922	X	1908	-0-	-14	-0-	37	1	235	2	Y	72	86	1			14
							1557	3	79	9							
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	Y	35					49
							1838	3	3	4							
10	1922	N	1469	-0-	-453	-0-	29	1	178	2	Y	9	45	1			13
							1251	3	1	4							
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	Y	28					41
							977	3	31	9							
12	2232	N	999	-0-	-1233	-0-	20	1	159	2	Y	-0-	27	1			14
							820	3									

TOTAL GAS PROD: 19,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 42 RRCID -> 065810 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 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	6541	X	5926	-0-	-615	-0-	319	1	5578	3	Y	25	26	1			5
							1	4	28	9							
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	332	1	5791	3	Y	24	27	1			2
							1	4	26	9							
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	353	1	6170	3	Y	61	48	1			15
							1	4	67	9							
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	344	1	5634	3	Y	29	35	1			9
							3	4	32	9							
05	6324	X	5840	-0-	-484	-0-	338	1	5468	3	Y	30	32	1			7
							1	4	33	9							
06	6120	X	5721	-0-	-399	-0-	390	1	610	2	Y	44	48	1			3
							4672	3	1	4							
07	6324	X	5339	-0-	-985	-0-	381	1	643	2	Y	49	28	1			24
							4260	3	1	4							
08	6324	X	5310	-0-	-1014	-0-	343	1	642	2	Y	55	62	1			17
							4263	3	1	4							
09	5940	X	4696	-0-	-1244	-0-	303	1	460	2	Y	121	120	1			18
							3793	3	7	4							
10	5921	X	5290	-0-	-631	-0-	324	1	610	2	Y	63	54	1			27
							4283	3	4	4							
11	5730	X	5168	-0-	-562	-0-	321	1	705	2	Y	40	49	1			18
							4097	3	1	4							
*12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	359	1	884	2	Y	29	39	1			8
							4547	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 67,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

KGFU 1 WELL #: W 43 RRCID -> 070466 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 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	2821	N	1429	-0-	-1392	-0-	77	1	1350	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1112	3	Y	35	32	1			3
							39	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	3	Y	96	74	1			25
							106	9									
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	96	1	1574	3	Y	23	38	1			10
							1	4	25	9							
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1303	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
06	2040	N	1519	-0-	-521	-0-	103	1	162	2	Y	13	14	1			-0-
							1240	3	14	9							
07	1767	N	1327	-0-	-440	-0-	95	1	159	2	Y	16	9	1			7
							1055	3	18	9							
08	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	80	1	148	2	Y	7	12	1			2
							980	3	8	9							
09	1530	N	1097	-0-	-433	-0-	71	1	108	2	Y	24	23	1			3
							890	3	2	4							
10	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	67	1	126	2	Y	34	25	1			12
							885	3	1	4							
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	105	1	228	2	Y	33	33	1			12
							1324	3	36	9							
*12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	119	1	292	2	Y	88	79	1			21
							1500	3	97	9							

TOTAL GAS PROD: 17,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	22	1	1118	3	Y	31	44	1			7
							34	9									
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	18	1	900	3	Y	11	17	1			1
							12	9									
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	12	1	622	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2520	X	1219	-0-	-1301	-0-	25	1	1190	3	Y	3	4	1			-0-
							1	4	3	9							
05	1643	X	933	-0-	-710	-0-	19	1	912	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	104	1	541	2	Y	85	74	1			11
							4143	3	94	9							
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	96	1	551	2	Y	47	44	1			14
							3647	3	52	9							
08	1271	X	1189	-0-	-82	-0-	23	1	146	2	Y	45	55	1			4
							970	3	50	9							
09	4890	X	1212	-0-	-3678	-0-	24	1	127	2	Y	10	13	1			1
							1048	3	2	4							
10	5053	X	984	-0-	-4069	-0-	17	1	104	2	Y	123	96	1			28
							727	3	1	4							
11	4890	X	1151	-0-	-3739	-0-	21	1	156	2	Y	64	77	1			15
							904	3	70	9							
12	4340	X	1142	-0-	-3198	-0-	22	1	174	2	Y	46	52	1			9
							895	3	51	9							

TOTAL GAS PROD: 19,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

KGFU 1 WELL #: W 46 RRCID -> 082760 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 15800 PERF.10078 - 10090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	81	1	4168	3	Y	8	15	1			4
							9	9									
02	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	66	1	3366	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	74	1	3749	3	Y	37	29	1			12
							1	4	41	9							
04	4410	X	3271	-0-	-1139	-0-	65	1	3185	3	Y	17	13	1			16
							2	4	19	9							
05	4247	X	3773	-0-	-474	-0-	75	1	3673	3	Y	22	35	1			3
							1	4	24	9							
06	4110	X	2753	-0-	-1357	-0-	60	1	310	2	Y	14	12	1			5
							2367	3	1	4							
07	3875	X	3059	-0-	-816	-0-	68	1	392	2	Y	3	6	1			2
							2595	3	1	4							
08	3875	X	3141	-0-	-734	-0-	62	1	402	2	Y	10	11	1			1
							2665	3	1	4							
09	3660	X	2910	-0-	-750	-0-	57	1	306	2	Y	17	16	1			2
							2523	3	5	4							
10	3782	X	3032	-0-	-750	-0-	60	1	369	2	Y	9	6	1			5
							2590	3	3	4							
11	2970	X	2809	-0-	-161	-0-	55	1	402	2	Y	15	18	1			2
							2334	3	1	4							
12	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	57	1	462	2	Y	67	35	1			34
							2377	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 39,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

KGFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 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	713	N	371	-0-	-342	-0-	7	1	362	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	262	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	13	1	634	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	11	1	540	3	Y	-0-	1	1			1
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	488	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	265	-0-	-365	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	12	1	66	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
08	496	N	274	-0-	-222	-0-	6	1	35	2	Y	1	1	1			-0-
							232	3	1	9							
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							277	3	1	4							
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	10	1	61	2	Y	6	2	1			4
							427	3	7	9							
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	3	5	1			2
							628	3	3	9							
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	2	1	1			3
							324	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLAN B DON F WELL #: 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 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	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	60	1	3067	3	Y	184	156	1			32
							1	4	202	9							
02	3024	X	2440	-0-	-584	-0-	43	1	2207	3	Y	173	173	1			32
							190	9									
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	56	1	2829	3	Y	176	150	1			58
							194	9									
04	3210	X	2745	-0-	-465	-0-	52	1	2557	3	Y	122	140	1			40
							2	4	134	9							
05	3317	X	2629	-0-	-688	-0-	50	1	2510	3	Y	62	83	1			19
							1	4	68	9							
06	3210	X	2280	-0-	-930	-0-	48	1	250	2	Y	60	67	1			12
							1916	3	66	9							
07	3069	X	2798	-0-	-271	-0-	61	1	351	2	Y	53	48	1			17
							2327	3	1	4							
08	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	56	1	363	2	Y	89	96	1			10
							2410	3	1	4							
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	55	1	296	2	Y	108	104	1			14
							2445	3	4	4							
10	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	48	1	298	2	Y	32	35	1			11
							2096	3	2	4							
11	2700	X	2606	-0-	-94	-0-	51	1	372	2	Y	21	26	1			6
							2159	3	1	4							
12	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	57	1	461	2	Y	47	45	1			8
							2369	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 33,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

SO. KATY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252

01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	3304	X	21	-0-	-3283	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	48	1	2414	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	23	1	1095	3	Y	7	8	1			2
							1	4	8	9							
05	1271	X	137	-0-	-1134	-0-	3	1	133	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
06	1230	N	160	-0-	-1070	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
07	1178	N	252	-0-	-926	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
							212	3	1	4							
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
							115	3	1	4							
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							35	3	1	4							
10	248	N	135	-0-	-113	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
							114	3	1	4							
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
							124	3	1	4							
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
							287	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10206 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1013	3	Y	4	7	1			2
						4	9									
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1149	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	65	1	1055	3	Y	1	1	1			-0-
						1	4	1	9							
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	895	3	Y	-0-					-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	127	2	Y	2	2	1			-0-
						973	3	2	9							
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	112	1	188	2	Y	4	2	1			2
						1242	3	4	9							
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	74	1	138	2	Y	-0-	2	1			-0-
						911	3									
09	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	74	1	112	2	Y	-0-					-0-
						918	3	2	4							
10	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	82	1	154	2	Y	2	1	1			1
						1080	3	1	4							
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	59	1	129	2	Y	1	1	1			1
						747	3	1	9							
12	1147 N	829	-0-	-318	-0-	52	1	127	2	Y	-0-	1	1			-0-
						650	3									

TOTAL GAS PROD: 13,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	88	1	4493	3	Y	18	26	1			7
						20	9									
02	3976 X	3655	-0-	-321	-0-	69	1	3542	3	Y	39	34	1			12
						1	4	43	9							
03	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	68	1	3448	3	Y	39	35	1			16
						43	9									
04	4530 X	4082	-0-	-448	-0-	81	1	3974	3	Y	23	16	1			23
						2	4	25	9							
05	4588 X	4158	-0-	-430	-0-	84	1	4073	3	Y	-0-	23	1			-0-
						1	4									
06	4440 X	2704	-0-	-1736	-0-	59	1	305	2	Y	4	2	1			2
						2336	3	4	9							
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	97	1	555	2	Y	2	2	1			2
						3676	3	1	4							
08	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	92	1	582	2	Y	26	19	1			9
						3862	3	1	4							
09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	87	1	468	2	Y	11	14	1			6
						3858	3	7	4							
10	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	90	1	560	2	Y	7	5	1			8
						3935	3	4	4							
11	4200 X	3228	-0-	-972	-0-	64	1	463	2	Y	8	12	1			4
						2691	3	1	4							
12	4588 X	4080	-0-	-508	-0-	80	1	647	2	Y	22	13	1			13
						3328	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 47,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 54 RRCID -> 106095 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	50	1	2562	3	Y	6	89	1			28
							7	9									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	33	1	1665	3	Y	-0-	28	1			-0-
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	40	1	2026	3	Y	110	73	1			37
							121	9									
04	2580	X	2380	-0-	-200	-0-	46	1	2267	3	Y	60	38	1			59
							1	4	66	9							
05	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	43	1	2116	3	Y	159	186	1			32
							175	9									
06	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	48	1	249	2	Y	42	43	1			31
							1902	3	46	9							
07	2449	X	2390	-0-	-59	-0-	53	1	305	2	Y	13	22	1			22
							2018	3	14	9							
08	2449	X	1696	-0-	-753	-0-	33	1	211	2	Y	49	48	1			23
							1398	3	54	9							
09	2250	N	1943	-0-	-307	-0-	38	1	201	2	Y	39	45	1			17
							1658	3	3	4							
10	2387	N	1794	-0-	-593	-0-	35	1	215	2	Y	29	18	1			28
							1510	3	2	4							
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	34	1	244	2	Y	16	34	1			10
							1413	3	1	4							
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	41	1	326	2	Y	9	10	1			9
							1676	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 25,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

KGFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 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	1891	N	1147	-0-	-744	-0-	21	1	1094	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	43	1	2162	3	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	45	1	2273	3	Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	23	1	1121	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2449	N	1390	-0-	-1059	-0-	26	1	1247	3	Y	106	88	1			18
							117	9									
06	2250	N	1081	-0-	-1169	-0-	22	1	112	2	Y	84	89	1			13
							855	3	92	9							
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	37	1	209	2	Y	113	96	1			30
							1381	3	124	9							
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	36	1	227	2	Y	74	97	1			7
							1503	3	81	9							
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	39	1	210	2	Y	29	33	1			3
							1734	3	3	4							
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	40	1	245	2	Y	60	50	1			13
							1713	3	2	4							
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	Y	1	13	1			1
							1306	3	1	9							
12	2077	N	1344	-0-	-733	-0-	27	1	214	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1103	3									

TOTAL GAS PROD: 19,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 56 RRCID -> 107696 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10227 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	51	1	2505	3	Y	-0-			-0-
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	44	1	228	2	Y	-0-			-0-
							1746	3							
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	21	1	121	2	Y	-0-			-0-
							796	3							
08	2542	X	1808	-0-	-734	-0-	37	1	232	2	Y	-0-			-0-
							1539	3							
09	2460	X	1418	-0-	-1042	-0-	28	1	150	2	Y	-0-			-0-
							1238	3	2	4					
10	2542	X	619	-0-	-1923	-0-	12	1	76	2	Y	-0-			-0-
							530	3	1	4					
11	2010	X	499	-0-	-1511	-0-	10	1	72	2	Y	-0-			-0-
							417	3							
12	1798	X	565	-0-	-1233	-0-	11	1	91	2	Y	-0-			-0-
							463	3							

TOTAL GAS PROD: 10,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	204	1	10462	3	Y	86	79	1			16
							1	4	95	9							
02	9296	X	9249	-0-	-47	-0-	173	1	8836	3	Y	217	197	1			36
							1	4	239	9							
03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	223	1	11345	3	Y	164	145	1			55
							1	4	180	9							
04	11220	X	11046	-0-	-174	-0-	220	1	10729	3	Y	83	108	1			30
							6	4	91	9							
05	11036	X	9878	-0-	-1158	-0-	197	1	9606	3	Y	66	79	1			17
							2	4	73	9							
06	11370	X	10557	-0-	-813	-0-	228	1	1184	2	Y	82	86	1			13
							9054	3	1	4							
07	11749	X	10450	-0-	-1299	-0-	233	1	1334	2	Y	41	41	1			13
							8837	3	1	4							
08	11749	X	11322	-0-	-427	-0-	228	1	1441	2	Y	82	87	1			8
							9562	3	1	4							
09	11040	X	10678	-0-	-362	-0-	208	1	1115	2	Y	125	118	1			15
							9200	3	17	4							
10	10912	X	10823	-0-	-89	-0-	210	1	1300	2	Y	157	133	1			39
							9131	3	9	4							
11	10560	X	10278	-0-	-282	-0-	202	1	1462	2	Y	106	122	1			23
							8494	3	3	4							
12	11315	X	10488	-0-	-827	-0-	203	1	1644	2	Y	166	163	1			26
							8456	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 127,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,375

KGFU 2 WELL #: W 62 RRCID -> 112715 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 11269 PERF.10800 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	178	1	3110	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
02	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1387	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	955	X	955	-0-	-0-	-0-	51	1	891	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
04	3210	X	1049	-0-	-2161	-0-	60	1	983	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	3317	X	677	-0-	-2640	-0-	39	1	636	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3210	X	856	-0-	-2354	-0-	59	1	92	2	Y	2	2	1			-0-
							703	3	2	9							
07	1612	X	1394	-0-	-218	-0-	101	1	169	2	Y	3	2	1			1
							1121	3	3	9							
08	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	92	1	171	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1131	3									
09	1050	X	729	-0-	-321	-0-	49	1	73	2	Y	-0-					-0-
							606	3	1	4							
10	1395	N	697	-0-	-698	-0-	43	1	82	2	Y	-0-					-0-
							571	3	1	4							
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	96	1	236	2	Y	4	3	1			1
							1216	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 14,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	126	1	2208	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	88	1	1545	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	108	1	1898	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
04	2280	X	1416	-0-	-864	-0-	81	1	1332	3	Y	2	3	1			2
							1	4	2	9							
05	2356	X	1592	-0-	-764	-0-	93	1	1498	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2280	X	884	-0-	-1396	-0-	60	1	95	2	Y	1	1	1			1
							728	3	1	9							
07	2015	X	1235	-0-	-780	-0-	89	1	150	2	Y	5	2	1			4
							990	3	6	9							
08	2015	X	1720	-0-	-295	-0-	113	1	210	2	Y	4	5	1			3
							1393	3	4	9							
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	85	1	129	2	Y	2	3	1			2
							1065	3	2	4							
10	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	66	1	125	2	Y	2	2	1			2
							877	3	1	4							
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	120	1	263	2	Y	1	1	1			2
							1525	3	1	4							
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	88	1	216	2	Y	3	3	1			2
							1110	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 18,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

KGFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 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	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	184	1	3219	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	231	1	4013	3	Y	21	21	1			5
							1	4	23	9							
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	168	1	2951	3	Y	-0-	3	1			2
04	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	164	1	2697	3	Y	4	4	1			2
							2	4	4	9							
05	4712	X	2555	-0-	-2157	-0-	148	1	2398	3	Y	7	7	1			2
							1	4	8	9							
06	4560	X	2287	-0-	-2273	-0-	156	1	245	2	Y	10	10	1			2
							1875	3	11	9							
07	4712	X	2318	-0-	-2394	-0-	166	1	280	2	Y	14	8	1			8
							1857	3	15	9							
08	3131	X	2390	-0-	-741	-0-	156	1	292	2	Y	3	8	1			3
							1939	3	3	9							
09	2730	X	2628	-0-	-102	-0-	174	1	264	2	Y	4	5	1			2
							2182	3	4	4							
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	192	1	361	2	Y	4	3	1			3
							2540	3	2	4							
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	166	1	365	2	Y	7	6	1			4
							2120	3	1	4							
*12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	188	1	462	2	Y	5	5	1			4
							2375	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 34,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3059 N	2874	-0-	-185	-0-	54	1	2740	3	Y	73	62	1			12
						80	9									
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	40	1	2044	3	Y	20	28	1			4
						22	9									
03	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	49	1	2459	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	3180 X	2407	-0-	-773	-0-	48	1	2357	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	3286 X	2640	-0-	-646	-0-	48	1	2330	3	Y	238	196	1			42
						262	9									
06	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	46	1	237	2	Y	148	164	1			26
						1813	3	163	9							
07	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	46	1	266	2	Y	270	224	1			72
						1759	3	297	9							
08	2635 X	2376	-0-	-259	-0-	45	1	285	2	Y	141	196	1			17
						1891	3	155	9							
09	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	40	1	214	2	Y	37	48	1			6
						1764	3	3	4							
10	2356 N	2138	-0-	-218	-0-	42	1	257	2	Y	31	29	1			8
						1803	3	2	4							
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	45	1	325	2	Y	78	73	1			13
						1884	3	1	4							
12	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	38	1	307	2	Y	22	31	1			4
						1579	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 28,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	8330	-0-	-2024	-0-	154	1	7932	3	Y	221	206	1			44
							1	4	243	9							
02	9352	X	7540	-0-	-1812	-0-	143	1	7317	3	Y	72	96	1			20
							1	4	79	9							
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	138	1	7016	3	Y	33	37	1			16
							1	4	36	9							
04	9210	X	7344	-0-	-1866	-0-	143	1	6973	3	Y	204	171	1			49
							4	4	224	9							
05	9114	X	6613	-0-	-2501	-0-	130	1	6332	3	Y	136	152	1			33
							1	4	150	9							
06	8070	X	5710	-0-	-2360	-0-	120	1	625	2	Y	165	170	1			28
							4782	3	1	4							
07	8339	X	7145	-0-	-1194	-0-	156	1	889	2	Y	190	163	1			55
							5890	3	1	4							
08	7595	X	7076	-0-	-519	-0-	140	1	888	2	Y	140	177	1			18
							5893	3	1	4							
09	7350	X	6120	-0-	-1230	-0-	118	1	629	2	Y	162	158	1			22
							5186	3	9	4							
10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	153	1	944	2	Y	156	136	1			42
							6632	3	7	4							
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	146	1	1058	2	Y	105	123	1			24
							6143	3	2	4							
*12	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	145	1	1169	2	Y	278	261	1			41
							6014	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 86,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,862

KGFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	155	1	2708	3	Y	87	70	1			19
							96	9									
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	75	1	1308	3	Y	91	94	1			16
							100	9									
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	98	1	1715	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	223	1	3652	3	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
05	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	163	1	2634	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
06	2850	X	1312	-0-	-1538	-0-	90	1	141	2	Y	3	4	1			-0-
							1078	3	3	9							
07	3937	X	1325	-0-	-2612	-0-	95	1	161	2	Y	4	2	1			2
							1065	3	4	9							
08	3937	X	2149	-0-	-1788	-0-	141	1	262	2	Y	5	5	1			2
							1740	3	6	9							
09	3300	X	880	-0-	-2420	-0-	57	1	87	2	Y	12	11	1			3
							722	3	1	4							
10	2790	X	2167	-0-	-623	-0-	132	1	250	2	Y	24	17	1			10
							1757	3	2	4							
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	182	1	399	2	Y	29	27	1			12
							2318	3	1	4							
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	198	1	486	2	Y	24	28	1			8
							2499	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 26,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 55 RRCID -> 184617 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	114	1	1996	3	Y	33	29	1			7
							36	9									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	91	1	1597	3	Y	17	21	1			3
							19	9									
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	125	1	2182	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
04	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	117	1	1916	3	Y	22	21	1			7
							1	4	24	9							
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	112	1	1802	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
06	2250	N	1615	-0-	-635	-0-	112	1	174	2	Y	1	3	1			-0-
							1328	3	1	9							
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	154	1	260	2	Y	19	10	1			9
							1722	3	21	9							
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	166	1	309	2	Y	35	34	1			10
							2053	3	39	9							
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	116	1	175	2	Y	78	75	1			13
							1446	3	3	4							
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	138	1	260	2	Y	23	23	1			13
							1830	3	2	4							
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	116	1	256	2	Y	13	18	1			8
							1489	3	14	9							
*12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	154	1	379	2	Y	49	44	1			13
							1947	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 24,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

KGFU 1 WELL #: W 51 RRCID -> 188851 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 61 RRCID -> 188979 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	3	1	133	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	8	1	389	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	13	1	673	3	Y	113	78	1			39
							124	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	Y	42	32	1			49
							1	4	46	9							
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	8	1	384	3	Y	34	71	1			12
							37	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	47	34	1			25
							668	3	52	9							
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	Y	13	19	1			19
							719	3	14	9							
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	12	21	1			10
							453	3	13	9							
09	810	N	643	-0-	-167	-0-	12	1	64	2	Y	34	32	1			12
							529	3	1	4							
10	868	N	559	-0-	-309	-0-	10	1	63	2	Y	36	19	1			29
							446	3	40	9							
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	15	34	1			10
							235	3	17	9							
12	651	N	262	-0-	-389	-0-	5	1	39	2	Y	14	12	1			12
							203	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

KGFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

01	6200	X	4597	-0-	-1603	-0-	87	1	4476	3	Y	30	44	1			14
							1	4	33	9							
02	5600	X	3076	-0-	-2524	-0-	59	1	3017	3	Y	-0-	14	1			-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	66	1	3334	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	4497	-0-	-1173	-0-	90	1	4370	3	Y	31	12	1			19
							3	4	34	9							
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	94	1	4581	3	Y	63	70	1			12
							1	4	69	9							
06	4440	X	4375	-0-	-65	-0-	94	1	490	2	Y	38	29	1			21
							3748	3	1	4							
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	105	1	603	2	Y	12	16	1			17
							3993	3	1	4							
08	4743	X	4434	-0-	-309	-0-	89	1	562	2	Y	46	43	1			20
							3732	3	51	9							
09	4590	X	4195	-0-	-395	-0-	82	1	440	2	Y	32	38	1			14
							3631	3	7	4							
10	4743	X	2095	-0-	-2648	-0-	41	1	254	2	Y	11	10	1			15
							1786	3	2	4							
11	4560	X	3254	-0-	-1306	-0-	64	1	466	2	Y	15	23	1			7
							2706	3	1	4							
12	4712	X	3633	-0-	-1079	-0-	71	1	575	2	Y	26	16	1			17
							2957	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 47,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	23	1	1172	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	23	1	1152	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	27	1	1392	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	29	1	1406	3	Y	23	10	1			16
							1	4	25	9							
05	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	23	1	1114	3	Y	23	33	1			6
							25	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	40	1	209	2	Y	42	27	1			21
							1599	3	46	9							
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	43	1	245	2	Y	4	12	1			13
							1625	3	4	9							
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	34	1	217	2	Y	27	27	1			13
							1437	3	30	9							
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	Y	16	20	1			9
							1668	3	3	4							
10	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	34	1	212	2	Y	27	13	1			23
							1489	3	1	4							
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	19	31	1			11
							1155	3	21	9							
12	1984	N	978	-0-	-1006	-0-	19	1	154	2	Y	9	9	1			11
							795	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 18,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

KGFU 1 WELL #: W 55 RRCID -> 194415 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 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	3689	X	2879	-0-	-810	-0-	55	1	2824	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	3164	X	2612	-0-	-552	-0-	49	1	2506	3	Y	52	44	1			8
							57	9									
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	59	1	2999	3	Y	93	73	1			28
							1	4	102	9							
04	3060	X	3016	-0-	-44	-0-	58	1	2822	3	Y	122	117	1			33
							2	4	134	9							
05	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	55	1	2681	3	Y	58	75	1			16
							1	4	64	9							
06	3060	X	2839	-0-	-221	-0-	60	1	314	2	Y	55	62	1			9
							2404	3	61	9							
07	3162	X	1112	-0-	-2050	-0-	24	1	137	2	Y	36	35	1			10
							911	3	40	9							
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	94	1	593	2	Y	145	144	1			11
							3937	3	160	9							
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	60	1	320	2	Y	263	246	1			28
							2639	3	5	4							
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	56	1	348	2	Y	189	169	1			48
							2446	3	2	4							
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	55	1	402	2	Y	138	158	1			28
							2333	3	1	4							
12	3379	X	2887	-0-	-492	-0-	54	1	437	2	Y	134	141	1			21
							2249	3	147	9							

TOTAL GAS PROD: 35,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	14831	-0-	14831	31446	278	1	14266	3	Y	259	266	1			84
						2	4	285	9							
02	14B DENY	6674	-0-	6674	38120	124	1	6336	3	Y	194	202	1			76
						1	4	213	9							
03	44738 X	6618	-0-	-38120	-0-	127	1	6468	3	Y	20	63	1			33
						1	4	22	9							
04	16080 X	5457	-0-	-10623	-0-	109	1	5326	3	Y	17	19	1			31
						3	4	19	9							
05	16616 X	9540	-0-	-7076	-0-	191	1	9335	3	Y	11	35	1			7
						2	4	12	9							
06	14340 X	6595	-0-	-7745	-0-	143	1	742	2	Y	32	22	1			17
						5674	3	1	4							
07	7378 X	2159	-0-	-5219	-0-	48	1	276	2	Y	7	11	1			13
						1826	3	1	4							
08	9548 X	4518	-0-	-5030	-0-	90	1	579	2	Y	3	10	1			6
						3845	3	1	4							
09	9240 X	5423	-0-	-3817	-0-	107	1	572	2	Y	21	18	1			9
						4713	3	8	4							
10	9548 X	2941	-0-	-6607	-0-	58	1	356	2	Y	18	10	1			17
						2505	3	2	4							
11	6600 X	2634	-0-	-3966	-0-	52	1	377	2	Y	11	19	1			9
						2192	3	1	4							
12	5611 X	2567	-0-	-3044	-0-	51	1	410	2	Y	-0-	9	1			-0-
						2106	3									

TOTAL GAS PROD: 69,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

KGFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3301	-0-	201	201	176	1	3077	3	Y	44	47	1			12
						48	9									
02	2800 N	2867	-0-	67	268	152	1	2660	3	Y	50	54	1			8
						55	9									
03	3465 X	3197	-0-	-268	-0-	170	1	2973	3	Y	49	42	1			15
						54	9									
04	3180 X	2912	-0-	-268	-0-	166	1	2712	3	Y	29	34	1			10
						2	4	32	9							
05	3286 X	2844	-0-	-442	-0-	164	1	2650	3	Y	26	29	1			7
						1	4	29	9							
06	3180 X	1984	-0-	-1196	-0-	133	1	207	2	Y	54	56	1			5
						1585	3	59	9							
07	3193 X	2832	-0-	-361	-0-	201	1	340	2	Y	37	22	1			20
						2250	3	41	9							
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	226	1	422	2	Y	20	31	1			9
						2797	3	22	9							
09	2910 X	1849	-0-	-1061	-0-	119	1	181	2	Y	49	50	1			8
						1492	3	3	4							
10	2852 X	2302	-0-	-550	-0-	138	1	261	2	Y	60	45	1			23
						1835	3	2	4							
11	2730 X	2082	-0-	-648	-0-	127	1	279	2	Y	49	51	1			21
						1621	3	1	4							
12	3441 X	2044	-0-	-1397	-0-	122	1	302	2	Y	61	65	1			17
						1553	3	67	9							

TOTAL GAS PROD: 31,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	33	1	1704	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	30	1	1559	3	Y	23	18	1			7
							25	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	32	1	1642	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
04	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	31	1	1498	3	Y	5	4	1			5
							1	4	6	9							
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	38	1	1876	3	Y	201	176	1			30
							1	4	221	9							
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	44	1	230	2	Y	24	31	1			23
							1758	3	26	9							
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	250	2	Y	2	12	1			13
							1656	3	2	9							
08	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	36	1	227	2	Y	13	18	1			8
							1509	3	14	9							
09	2070	X	2017	-0-	-53	-0-	40	1	213	2	Y	8	12	1			4
							1752	3	3	4							
10	2139	X	1361	-0-	-778	-0-	27	1	165	2	Y	7	4	1			7
							1160	3	1	4							
11	2070	X	1819	-0-	-251	-0-	36	1	261	2	Y	7	11	1			3
							1513	3	1	4							
12	2077	X	1570	-0-	-507	-0-	31	1	249	2	Y	7	5	1			5
							1282	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 21,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 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	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	103	X	103	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	260	1	12652	3	Y	180	155	1			27
							3	4	198	9							
06	3000	N	10970	-0-	7970	7970	235	1	1226	2	Y	102	74	1			55
							9396	3	1	4							
07	3100	N	7327	-0-	4227	12197	164	1	938	2	Y	13	33	1			35
							6210	3	1	4							
08	17365	X	5168	-0-	-12197	-0-	104	1	658	2	Y	37	48	1			24
							4364	3	1	4							
09	12690	X	2574	-0-	-10116	-0-	50	1	267	2	Y	44	49	1			19
							2205	3	4	4							
10	13113	X	3075	-0-	-10038	-0-	60	1	369	2	Y	50	27	1			42
							2588	3	3	4							
11	8462	X	4978	-0-	-3484	-0-	98	1	711	2	Y	33	57	1			18
							4132	3	1	4							
12	6603	X	3110	-0-	-3493	-0-	60	1	485	2	Y	65	40	1			43
							2492	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 50,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5538	-0-	-42	-0-	105	1	5413	3	Y	17	42	1			13
							1	4	19	9							
02	5040	X	4372	-0-	-668	-0-	84	1	4287	3	Y	-0-	13	1			-0-
							1	4									
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	75	1	3791	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	5460	X	4599	-0-	-861	-0-	92	1	4475	3	Y	26	10	1			16
							3	4	29	9							
05	5549	X	5406	-0-	-143	-0-	108	1	5272	3	Y	23	33	1			6
							1	4	25	9							
06	5370	X	5090	-0-	-280	-0-	109	1	568	2	Y	63	40	1			29
							4343	3	1	4							
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	120	1	689	2	Y	14	21	1			22
							4565	3	1	4							
08	5394	X	5132	-0-	-262	-0-	103	1	653	2	Y	41	43	1			20
							4330	3	1	4							
09	5220	X	4386	-0-	-834	-0-	86	1	459	2	Y	42	45	1			17
							3788	3	7	4							
10	5394	X	4260	-0-	-1134	-0-	84	1	519	2	Y	10	10	1			17
							3642	3	4	4							
11	5220	X	4315	-0-	-905	-0-	85	1	621	2	Y	2	14	1			5
							3606	3	1	4							
12	5394	X	4239	-0-	-1155	-0-	83	1	674	2	Y	13	8	1			10
							3467	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 56,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

KGFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	97	1	1703	3	Y	26	30	1			5
							29	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	3	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	105	1	1717	3	Y	17	15	1			2
							1	4	19	9							
05	3100	N	3501	-0-	401	401	200	1	3238	3	Y	56	47	1			11
							1	4	62	9							
06	1590	N	1056	-0-	-534	-0-	72	1	113	2	Y	6	17	1			-0-
							864	3	7	9							
07	1891	N	1220	-0-	-671	-0-	88	1	147	2	Y	6	4	1			2
							978	3	7	9							
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	146	1	273	2	Y	56	46	1			12
							1815	3	62	9							
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	141	1	214	2	Y	45	50	1			7
							1766	3	3	4							
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	141	1	266	2	Y	70	51	1			26
							1868	3	2	4							
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	149	1	328	2	Y	61	62	1			25
							1902	3	1	4							
*12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	134	1	330	2	Y	40	52	1			13
							1699	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 24,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 60 RRCID -> 198691 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362

01	1178 N	674	-0-	-504	-0-	13	1	652	3	Y	8	11	1			4
						9	9									
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	438	3	Y	9	9	1			4
						10	9									
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	6	1	311	3	Y	7	7	1			4
						8	9									
04	660 N	346	-0-	-314	-0-	7	1	339	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
						348	3	1	9							
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	16	1	89	2	Y	-0-					-0-
						589	3									
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	27	1	169	2	Y	3	2	1			1
						1120	3	3	9							
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	34	1	182	2	Y	5	4	1			2
						1497	3	3	4							
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	4	2	1			4
						789	3	1	4							
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	Y	6	7	1			3
						1203	3	7	9							
12	1767 N	1118	-0-	-649	-0-	22	1	177	2	Y	6	4	1			5
						912	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 9,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 52 RRCID -> 199313 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	111	1	1935	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	52	1	907	3	Y	-0-					-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	182	1	3192	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1980	X	523	-0-	-1457	-0-	30	1	492	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	232	1	434	2	Y	14	10	1			4
							2877	3	15	9							
09	DLQ G-10		6605	-0-	6605	6605	437	1	662	2	Y	34	31	1			7
							5459	3	10	4							
10	DLQ G-10		2168	-0-	2168	8773	134	1	251	2	Y	14	13	1			8
							1766	3	2	4							
11	10785	X	2012	-0-	-8773	-0-	126	1	277	2	Y	1	6	1			3
							1607	3	1	4							
*12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	132	1	325	2	Y	8	8	1			3
							1673	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 23,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	10	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	11	1	541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	16	1	782	3	Y	15					15
							17	9									
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	Y	3					18
							701	3	3	9							
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	17	1	94	2	Y	-0-	18	1			-0-
							621	3									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	Y	-0-					-0-
							812	3									
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	15	1	79	2	Y	-0-					-0-
							648	3	1	4							
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	15	1	90	2	Y	-0-					-0-
							630	3	1	4							
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	3					3
							703	3	3	9							
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	15	1	117	2	Y	6	7	1			2
							602	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 8,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KGFU 1 WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	1050	1	18399	3	Y	175	156	1			41
							2	4	193	9							
02	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	876	1	15267	3	Y	138	153	1			26
							2	4	152	9							
03	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	897	1	15704	3	Y	97	89	1			34
							2	4	107	9							
04	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	908	1	14868	3	Y	85	89	1			30
							9	4	94	9							
05	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	924	1	14928	3	Y	103	102	1			31
							3	4	113	9							
06	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	938	1	1468	2	Y	75	93	1			13
							11231	3	2	4							
07	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	949	1	1598	2	Y	94	54	1			53
							10586	3	2	4							
08	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	899	1	1678	2	Y	39	68	1			24
							11131	3	1	4							
09	15870	X	12796	-0-	-3074	-0-	847	1	1286	2	Y	38	50	1			12
							10602	3	19	4							
10	15965	X	13614	-0-	-2351	-0-	841	1	1582	2	Y	60	44	1			28
							11114	3	11	4							
11	13710	X	11809	-0-	-1901	-0-	737	1	1617	2	Y	56	55	1			29
							9390	3	3	4							
12	13764	X	12805	-0-	-959	-0-	789	1	1938	2	Y	95	92	1			32
							9971	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 176,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	90	-0-	-540	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	29	1	1450	3	Y	19					19
							1	4	21	9							
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	Y	11					30
							942	3	12	9							
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-	30	1			-0-
							186	3	1	4							
08	1488	N	576	-0-	-912	-0-	11	1	74	2	Y	3					3
							487	3	1	4							
09	1110	N	132	-0-	-978	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					3
							114	3	1	4							
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-	3	1			-0-
							238	3	1	4							
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
							124	3	1	4							
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							130	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

KGFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	683	-0-	-433	-0-	13	1	668	3	Y	2					3
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	1600	N	6070	-0-	4470	4470	116	1	5866	3	Y	79					79
							1	4	87	9							
04	3000	N	5041	-0-	2041	6511	100	1	4881	3	Y	52	99	1			32
							3	4	57	9							
05	3100	N	2164	-0-	-936	5575	43	1	2084	3	Y	34					66
							37	9									
06	6800	X	1225	-0-	-5575	-0-	26	1	136	2	Y	23					89
							1038	3	25	9							
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	Y	27	63	1			53
							1792	3	30	9							
08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	47	1	295	2	Y	5					58
							1960	3	6	9							
09	2760	X	1126	-0-	-1634	-0-	22	1	118	2	Y	9					67
							974	3	2	4							
10	2170	X	1222	-0-	-948	-0-	23	1	142	2	Y	49	72	1			44
							1002	3	1	4							
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	Y	15					59
							2233	3	1	4							
12	2294	X	1877	-0-	-417	-0-	35	1	286	2	Y	77	105	1			31
							1471	3	85	9							

TOTAL GAS PROD: 26,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254

01	10695 X	9654	-0-	-1041	-0-	184	1	9467	3	Y	2	8	1			2
						1	4	2	9							
02	9660 X	8688	-0-	-972	-0-	166	1	8518	3	Y	3	4	1			1
						1	4	3	9							
03	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	206	1	10428	3	Y	75	51	1			25
						1	4	83	9							
04	10950 X	10689	-0-	-261	-0-	214	1	10462	3	Y	6	12	1			19
						6	4	7	9							
05	9641 X	8057	-0-	-1584	-0-	161	1	7871	3	Y	21	34	1			6
						2	4	23	9							
06	10380 X	9518	-0-	-862	-0-	206	1	1071	2	Y	37	24	1			19
						8199	3	1	4							
07	11036 X	10509	-0-	-527	-0-	235	1	1344	2	Y	13	16	1			16
						8915	3	1	4							
08	11036 X	10039	-0-	-997	-0-	202	1	1281	2	Y	48	43	1			21
						8502	3	1	4							
09	10680 X	9285	-0-	-1395	-0-	182	1	979	2	Y	34	40	1			15
						8073	3	14	4							
10	10509 X	9717	-0-	-792	-0-	190	1	1176	2	Y	74	34	1			55
						8262	3	8	4							
11	10170 X	8872	-0-	-1298	-0-	175	1	1271	2	Y	36	69	1			22
						7383	3	3	4							
12	10509 X	9434	-0-	-1075	-0-	186	1	1503	2	Y	14	17	1			19
						7728	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 115,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1557	-0-	-1543	4192	28	1	1443	3	Y	78					120
							86	9									
02	2800	N	1648	-0-	-1152	3040	31	1	1582	3	Y	32	132	1			20
							35	9									
03	3100	N	1696	-0-	-1404	1636	33	1	1661	3	Y	2					22
							2	9									
04	3000	N	2108	-0-	-892	744	42	1	2061	3	Y	4	20	1			6
							1	4	4	9							
05	3100	N	2477	-0-	-623	121	50	1	2426	3	Y	-0-					6
							1	4									
06	2631	N	2510	-0-	-121	-0-	55	1	284	2	Y	1					7
							2170	3	1	9							
07	2170	N	1493	-0-	-677	-0-	33	1	190	2	Y	6	7	1			6
							1263	3	7	9							
08	2201	N	1717	-0-	-484	-0-	35	1	219	2	Y	6					12
							1456	3	7	9							
09	2520	X	1448	-0-	-1072	-0-	29	1	153	2	Y	2					14
							1262	3	2	4							
10	2604	X	2191	-0-	-413	-0-	43	1	267	2	Y	-0-	14	1			-0-
							1879	3	2	4							
11	2520	X	1764	-0-	-756	-0-	35	1	254	2	Y	-0-					-0-
							1474	3	1	4							
*12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	41	1	334	2	Y	9	7	1			2
							1719	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 22,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

KGFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	621	1	10883	3	Y	29	32	1			7
							1	4	32	9							
02	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	505	1	8810	3	Y	29	32	1			4
							1	4	32	9							
03	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	631	1	11054	3	Y	66	52	1			18
							1	4	73	9							
04	14220	X	7364	-0-	-6856	-0-	423	1	6918	3	Y	17	27	1			8
							4	4	19	9							
05	12927	X	10108	-0-	-2819	-0-	588	1	9485	3	Y	30	31	1			7
							2	4	33	9							
06	11370	X	9556	-0-	-1814	-0-	654	1	1023	2	Y	44	47	1			4
							7830	3	1	4							
07	11749	X	8729	-0-	-3020	-0-	626	1	1055	2	Y	56	32	1			28
							6985	3	1	4							
08	11749	X	8772	-0-	-2977	-0-	571	1	1067	2	Y	47	59	1			16
							7081	3	1	4							
09	9780	X	5889	-0-	-3891	-0-	391	1	593	2	Y	9	23	1			2
							4886	3	9	4							
10	10106	X	7947	-0-	-2159	-0-	492	1	924	2	Y	29	21	1			10
							6493	3	6	4							
11	9096	X	7682	-0-	-1414	-0-	477	1	1047	2	Y	65	53	1			22
							6084	3	2	4							
12	8773	X	8606	-0-	-167	-0-	531	1	1305	2	Y	49	56	1			15
							6715	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 107,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	795	1	13925	3	Y	51	45	1			11
							2	4	56	9							
02	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	612	1	10665	3	Y	52	55	1			8
							1	4	57	9							
03	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	699	1	12248	3	Y	92	74	1			26
							1	4	101	9							
04	19230	X	10923	-0-	-8307	-0-	625	1	10236	3	Y	51	59	1			18
							6	4	56	9							
05	17019	X	10811	-0-	-6208	-0-	626	1	10104	3	Y	72	71	1			19
							2	4	79	9							
06	14310	X	9287	-0-	-5023	-0-	635	1	993	2	Y	52	65	1			6
							7601	3	1	4							
07	13051	X	8247	-0-	-4804	-0-	593	1	998	2	Y	36	23	1			19
							6615	3	1	4							
08	13051	X	8530	-0-	-4521	-0-	556	1	1036	2	Y	60	62	1			17
							6871	3	1	4							
09	10740	X	7649	-0-	-3091	-0-	507	1	768	2	Y	25	37	1			5
							6335	3	11	4							
10	10819	X	7745	-0-	-3074	-0-	479	1	902	2	Y	20	17	1			8
							6336	3	6	4							
11	8892	X	7459	-0-	-1433	-0-	465	1	1020	2	Y	42	36	1			14
							5926	3	2	4							
12	8494	X	7876	-0-	-618	-0-	486	1	1194	2	Y	48	49	1			13
							6142	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 117,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

KGFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11561	-0-	-1428	-0-	622	1	10901	3	Y	34	41	1			9
							1	4	37	9							
02	11732	X	9940	-0-	-1792	-0-	536	1	9347	3	Y	51	53	1			7
							1	4	56	9							
03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	617	1	10807	3	Y	117	92	1			32
							1	4	129	9							
04	14190	X	10750	-0-	-3440	-0-	616	1	10074	3	Y	49	63	1			18
							6	4	54	9							
05	12896	X	11566	-0-	-1330	-0-	671	1	10828	3	Y	59	62	1			15
							2	4	65	9							
06	11190	X	10396	-0-	-794	-0-	712	1	1113	2	Y	48	59	1			4
							8517	3	1	4							
07	11563	X	10593	-0-	-970	-0-	758	1	1277	2	Y	85	48	1			41
							8463	3	1	4							
08	11563	X	10811	-0-	-752	-0-	703	1	1312	2	Y	79	94	1			26
							8708	3	1	4							
09	11190	X	9908	-0-	-1282	-0-	656	1	996	2	Y	29	49	1			6
							8209	3	15	4							
10	11563	X	10158	-0-	-1405	-0-	628	1	1182	2	Y	33	27	1			12
							8304	3	8	4							
11	10410	X	10354	-0-	-56	-0-	645	1	1414	2	Y	74	61	1			25
							8211	3	3	4							
*12	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	671	1	1651	2	Y	78	81	1			22
							8494	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 128,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	14516	-0-	-4735	-0-	780	1	13670	3	Y	58	55	1			18
							2	4	64	9							
02	17388	X	12533	-0-	-4855	-0-	677	1	11800	3	Y	50	55	1			13
							1	4	55	9							
03	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	802	1	14041	3	Y	88	71	1			30
							2	4	97	9							
04	14700	X	12002	-0-	-2698	-0-	688	1	11249	3	Y	53	59	1			24
							7	4	58	9							
05	14508	X	10881	-0-	-3627	-0-	630	1	10168	3	Y	74	73	1			25
							2	4	81	9							
06	14460	X	5894	-0-	-8566	-0-	403	1	630	2	Y	35	50	1			10
							4821	3	1	4							
07	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
08	14942	X	13969	-0-	-973	-0-	913	1	1704	2	Y	37	29	1			8
							11311	3	41	9							
09	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	1123	1	1704	2	Y	11	17	1			2
							14056	3	25	4							
10	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	1074	1	2023	2	Y	61	42	1			21
							14210	3	14	4							
11	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	1001	1	2196	2	Y	100	85	1			36
							12757	3	4	4							
*12	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	974	1	2396	2	Y	95	102	1			29
							12322	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 150,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PARKER MINERALS CO. WELL #: 1 RRCID -> 099588 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101485 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

01	3000 N	405	-0-	-2595	676	403	2	2	9	Y	2					129
02	676 N	-0-	-0-	-676	-0-					Y	-0-					129
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	122	1	865	2	Y	23	45	1			107
						25	9									
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	121	1	774	2	Y	4					111
						4	9									
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	Y	2					113
						2	9									
06	990 N	872	-0-	-118	-0-	101	1	767	2	Y	4					117
						4	9									
07	930 N	699	-0-	-231	-0-	89	1	607	2	Y	3					120
						3	9									
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	183	1	1029	2	Y	20	70	1			70
						22	9									
09	870 N	571	-0-	-299	-0-	73	1	494	2	Y	4					74
						4	9									
10	713 N	434	-0-	-279	-0-	50	1	383	2	Y	1					75
						1	9									
11	1200 N	98	-0-	-1102	-0-	16	1	82	2	Y	-0-	75	1			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9245 X	442	-0-	-8803	-0-	439	2	3	9	Y	3					142
02	2212 X	404	-0-	-1808	-0-	404	2			Y	-0-					142
03	2449 X	2167	-0-	-282	-0-	258	1	1833	2	Y	69	131	1			80
						76	9									
04	2370 X	1923	-0-	-447	-0-	259	1	1651	2	Y	12					92
						13	9									
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	345	1	3153	2	Y	20					112
						22	9									
06	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	279	1	2125	2	Y	14					126
						15	9									
07	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	291	1	1982	2	Y	15					141
						17	9									
08	3534 X	1331	-0-	-2203	-0-	197	1	1103	2	Y	28	102	1			67
						31	9									
09	3300 X	2406	-0-	-894	-0-	307	1	2077	2	Y	20					87
						22	9									
10	3410 X	2869	-0-	-541	-0-	330	1	2519	2	Y	18					105
						20	9									
11	2430 X	2247	-0-	-183	-0-	364	1	1821	2	Y	56	96	1			65
						62	9									
*12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	380	1	2495	2	Y	20					85
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

KATY (3600) 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KGFCU WELL #: 6306-D RRCID -> 177182 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580

01 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 SI MULT	-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-

KGFCU WELL #: 5302 RRCID -> 209255 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 5309 RRCID -> 213263 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 3312 RRCID -> 222776 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3982 - 3990

01	8215 X	5545	-0-	-2670	-0-	106	1	5438	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	7420 X	5303	-0-	-2117	-0-	102	1	5200	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	T. A.	8494	-0-	8494	8494	164	1	8323	3	Y	5					5
						1	4	6	9							
04	T. A.	7076	-0-	7076	15570	142	1	6927	3	Y	3	6	1			2
						4	4	3	9							
05	T. A.	7411	-0-	7411	22981	149	1	7254	3	Y	5					7
						2	4	6	9							
06	31123 X	8142	-0-	-22981	-0-	177	1	920	2	Y	3					10
						7041	3	1	4							
07	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	195	1	1117	2	Y	-0-	10	1			-0-
						7400	3	1	4							
08	8494 X	7263	-0-	-1231	-0-	147	1	932	2	Y	-0-					-0-
						6183	3	1	4							
09	8130 X	7064	-0-	-1066	-0-	140	1	748	2	Y	-0-					-0-
						6165	3	11	4							
10	8711 X	2314	-0-	-6397	-0-	46	1	282	2	Y	-0-					-0-
						1984	3	2	4							
11	8430 X	3365	-0-	-5065	-0-	67	1	484	2	Y	-0-					-0-
						2813	3	1	4							
12	8711 X	1195	-0-	-7516	-0-	24	1	190	2	Y	-0-					-0-
						980	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 71,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3994 - 3997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1100	-0-	-4635	-0-	21	1	1079	3	Y	-0-					1
02	5180 X	171	-0-	-5009	-0-	3	1	168	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFCU WELL #: 5312 RRCID -> 224207 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400) 48825 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
GORDY OIL COMPANY 317150
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 262237 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11450 - 11460

01	2715 N	1389	-0-	-1326	-0-	1332	2	57	9	N	52					300
02	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1194	2	44	9	N	40	194	1			146
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1358	2	66	9	N	60					206
04	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	1281	2	57	9	N	52					258
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1290	2	57	9	N	52					310
06	1380 N	1293	-0-	-87	-0-	1247	2	46	9	N	42					352
07	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1282	2	46	9	N	42	196	1			198
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1299	2	46	9	N	42					240
09	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1236	2	35	9	N	32					272
10	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1263	2	44	9	N	40					312
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1255	2	55	9	N	50					362
*12	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1235	2	1	9	N	1	181	1			182

TOTAL GAS PROD: 15,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

KRUEGER (MIOCENE 1600) 50338 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 051869 COMPL. DATE 12/31/1971 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 1592 - 1609

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

01	527 N	475	-0-	-52	-0-	442	2	33	9	N	30	193	1			139
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	387	2	25	9	N	23					162
03	496 N	233	-0-	-263	-0-	209	2	24	9	N	22					184
04	450 N	248	-0-	-202	-0-	229	2	19	9	N	17					201
05	465 N	309	-0-	-156	-0-	288	2	21	9	N	19					220
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	260	2	19	9	N	17	188	1			49
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	242	2	17	9	N	15					64
08	310 N	208	-0-	-102	-0-	194	2	14	9	N	13					77
09	270 N	127	-0-	-143	-0-	110	2	17	9	N	15					92
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	362	2	13	9	N	12					104
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	405	2	23	9	N	21					125
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	422	2	19	9	N	17					142

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

01	930 N	887	-0-	-43	-0-	855	2	32	9	N	29					213
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	798	2	31	9	N	28	196	1			45
03	899 N	823	-0-	-76	-0-	797	2	26	9	N	24					69
04	870 N	861	-0-	-9	-0-	836	2	25	9	N	23					92
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	872	2	24	9	N	22					114
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22	9	N	20					134
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	827	2	19	9	N	17					151
08	899 N	793	-0-	-106	-0-	769	2	24	9	N	22					173
09	840 N	741	-0-	-99	-0-	724	2	17	9	N	15					188
10	837 N	675	-0-	-162	-0-	653	2	22	9	N	20					208
11	780 N	684	-0-	-96	-0-	659	2	25	9	N	23					231
12	775 N	660	-0-	-115	-0-	635	2	25	9	N	23	192	1			62

TOTAL GAS PROD: 9,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 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	651	N	569	-0-	-82	-0-	541	2	28	9	N	25					208
02	588	N	489	-0-	-99	-0-	467	2	22	9	N	20					228
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	535	2	11	9	N	10					238
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	540	2	21	9	N	19	190	1			67
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	573	2	26	9	N	24					91
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	546	2	22	9	N	20					111
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	530	2	24	9	N	22					133
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	544	2	24	9	N	22					155
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	473	2	17	9	N	15					170
10	558	N	288	-0-	-270	-0-	277	2	11	9	N	10					180
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	532	2	42	9	N	38					218
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	404	2	19	9	N	17	193	1			42

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

01	899	N	774	-0-	-125	-0-	721	2	53	9	N	48					215
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	704	2	34	9	N	31	182	1			64
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	765	2	51	9	N	46					110
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	702	2	56	9	N	51					161
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	757	2	58	9	N	53					214
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	734	2	40	9	N	36	185	1			65
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	751	2	46	9	N	42					107
08	806	N	339	-0-	-467	-0-	339	2			N	-0-					107
09	780	N	64	-0-	-716	-0-	64	2			N	-0-					107
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1031	2	101	9	N	92					199
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	746	2	33	9	N	30					229
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	797	2	57	9	N	52	196	1			85

TOTAL GAS PROD: 8,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

01	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1234	2	163	9	N	148	197	1			146
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1138	2	150	9	N	136	193	1			89
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1481	2	167	9	N	152					241
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1351	2	136	9	N	124	191	1			174
05	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	950	2	122	9	N	111	189	1			96
06	1590	N	942	-0-	-648	-0-	818	2	124	9	N	113					209
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	739	2	114	9	N	104	187	1			126
08	1085	N	730	-0-	-355	-0-	620	2	110	9	N	100					226
09	930	N	453	-0-	-477	-0-	369	2	84	9	N	76	181	1			121
10	868	N	234	-0-	-634	-0-	156	2	78	9	N	71					192
11	720	N	469	-0-	-251	-0-	363	2	106	9	N	96	196	1			92
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	679	2	105	9	N	95					187

TOTAL GAS PROD: 11,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,326

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	444	2	17	9	N	15					119
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10					129
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	381	2	10	9	N	9					138
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	349	2	8	9	N	7					145
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1293	2	59	9	N	54					199
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	839	2	52	9	N	47	186	1			60
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	707	2	30	9	N	27					87
08	837	N	778	-0-	-59	-0-	753	2	25	9	N	23					110
09	810	N	657	-0-	-153	-0-	637	2	20	9	N	18					128
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	703	2	17	9	N	15					143
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	668	2	22	9	N	20					163
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	577	2	21	9	N	19					182

TOTAL GAS PROD: 8,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	247	2	7	9	N	6					240
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	184	1			56
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	271	2	18	9	N	16					72
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	250	2	17	9	N	15					87
05	279	N	107	-0-	-172	-0-	104	2	3	9	N	3					90
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	125	2	6	9	N	5					95
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	126	2	7	9	N	6					101
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	N	5					106
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	112	2	4	9	N	4					110
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	N	5					115
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	2	8	9	N	7					122
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 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	806	N	633	-0-	-173	-0-	240	1	374	2	N	17					97
							19	9									
02	700	N	532	-0-	-168	-0-	217	1	295	2	N	18					115
							20	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	240	1	308	2	N	22					137
							24	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	232	1	306	2	N	15					152
							17	9									
05	558	N	272	-0-	-286	-0-	240	1	17	2	N	14					166
							15	9									
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	240	1	88	2	N	59					225
							65	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	200	1	27	2	N	7	193	1			39
							8	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	200	1	264	2	N	7					46
							8	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	200	1	326	2	N	5					51
							6	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	200	1	265	2	N	1					52
							1	9									
11	450	N	344	-0-	-106	-0-	194	1	141	2	N	8					60
							9	9									
12	558	N	209	-0-	-349	-0-	200	1	1	2	N	7					67
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	769	2	22	9	N	20					109
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9	N	10					119
03	1240 N	562	-0-	-678	-0-	562	2			N	-0-					119
04	780 N	478	-0-	-302	-0-	478	2			N	-0-					119
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1124	2	142	9	N	129	178	2			70
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	923	2	39	9	N	35					105
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	765	2	28	9	N	25					130
08	1271 N	666	-0-	-605	-0-	648	2	18	9	N	16					146
09	960 N	657	-0-	-303	-0-	612	2	45	9	N	41					187
10	806 N	535	-0-	-271	-0-	492	2	43	9	N	39	107	1			119
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-					119
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	768	2	12	9	N	11					130

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

FRANZE, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8468 - 10280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

01	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					61
02	448 N	168	-0-	-280	-0-	168	2			N	-0-					61
03	310 N	151	-0-	-159	-0-	111	2	40	9	N	36					97
04	360 N	55	-0-	-305	-0-	55	2			N	-0-					97
05	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					97
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					97
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					97
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					97
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-	19	1			78
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	78	147	1			9
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
12	1116 N	78	-0-	-1038	-0-	78	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	279	N	79	-0-	-200	-0-	68	2	11	9	N	10					10
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					10
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					10
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					10
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					10
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10	10	1			10
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	133	2	35	9	N	32					42
*11	60	N	27	-0-	-33	-0-	13	2	14	9	N	13	13	1			42
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

01	1798	N	39	-0-	-1759	-0-	39	2			N	-0-					2
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					2
03	1240	N	119	-0-	-1121	-0-	110	2	9	9	N	8					10
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					10
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					10
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					10
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					10
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					10
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	10					20
*11	540	N	9	-0-	-531	-0-	3	2	6	9	N	5	5	1			20
*12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1891	2	14	9	N	13					33

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

01	806	N	572	-0-	-234	-0-	572	2			N	-0-					54
02	672	N	459	-0-	-213	-0-	427	2	32	9	N	29					83
03	775	N	114	-0-	-661	-0-	63	2	51	9	N	46					129
04	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	2			N	-0-					129
05	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	2			N	-0-					129
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					129
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					129
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					129
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					129
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					129
*11	90	N	26	-0-	-64	-0-	4	2	22	9	N	20	20	1			129
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	209	1	2403	2	N	32					161
							35	9									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	169	1	1980	2	N	34					195
							37	9									
03	2511	N	2090	-0-	-421	-0-	172	1	1897	2	N	19	179	1			35
							21	9									
04	2550	N	1938	-0-	-612	-0-	155	1	1759	2	N	22					57
							24	9									
05	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	170	1	1949	2	N	16					73
							18	9									
06	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	157	1	1801	2	N	20					93
							22	9									
07	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	157	1	1826	2	N	20					113
							22	9									
08	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	161	1	1840	2	N	19					132
							21	9									
09	1980	N	1485	-0-	-495	-0-	107	1	1361	2	N	15					147
							17	9									
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	176	1	2109	2	N	15					162
							17	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	173	1	1768	2	N	19					181
							21	9									
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	171	1	2200	2	N	20	180	1			21
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

SCHOLZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175

01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	150	1	1723	2	N	31	173	1			32
							34	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	140	1	1395	2	N	34					66
							37	9									
03	1953	N	1623	-0-	-330	-0-	155	1	1435	2	N	30					96
							33	9									
04	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	150	1	1364	2	N	29					125
							32	9									
05	1736	N	1475	-0-	-261	-0-	155	1	1290	2	N	27					152
							30	9									
06	1560	N	1233	-0-	-327	-0-	120	1	1112	2	N	1					153
							1	9									
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	150	1	1310	2	N	23					176
							25	9									
08	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	140	1	1077	2	N	13					189
							14	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	150	1	1369	2	N	-0-					189
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	155	1	1578	2	N	17	177	1			29
							19	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	150	1	1661	2	N	29					58
							32	9									
*12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	125	1	1483	2	N	27					85
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 18,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
TOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 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	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	132	1	1520	2	N	26					81
							29	9									
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	139	1	1623	2	N	26					107
							29	9									
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	169	1	1875	2	N	32					139
							35	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	175	1	1980	2	N	18					157
							20	9									
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	171	1	1967	2	N	20					177
							22	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	173	1	1974	2	N	19	179	1			17
							21	9									
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	184	1	2136	2	N	21					38
							23	9									
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	180	1	2064	2	N	27					65
							30	9									
09	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	146	1	1862	2	N	8					73
							9	9									
10	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	165	1	1980	2	N	28					101
							31	9									
11	2190	N	1797	-0-	-393	-0-	157	1	1610	2	N	27					128
							30	9									
*12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	170	1	2194	2	N	29					157
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 25,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

LA BELLE (6300 B) 50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BROUSSARD & HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BELLE, SE. (M-78) 50644 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BROUSSARD & HEBERT WELL #: 32 RRCID -> 130234 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7835 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

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-

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 128527 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11446 - 11468

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - P&A 07/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 51 RRCID -> 160643 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11032 - 11750

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	164	1			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	4288	-0-	4288	4288	496	1	3792	9	Y	3447	3455	1			195

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/06/2013

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,447

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 165606 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10876 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - P/A 07/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
REYNOLDS, R. - BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 104772 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10868 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 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	4650 X	3275	-0-	-1375	-0-	1042	1	2111	2	Y	111	111	1			8
						122	9									
02	4200 X	3515	-0-	-685	-0-	753	1	2657	2	Y	95	96	1			7
						105	9									
03	3751 X	3597	-0-	-154	-0-	900	1	2625	2	Y	65	66	1			6
						72	9									
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	866	1	3280	2	Y	81	81	1			6
						89	9									
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	783	1	2725	2	Y	90	88	1			8
						99	9									
06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	796	1	2766	2	Y	103	102	1			9
						113	9									
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	831	1	2894	2	Y	99	105	1			3
						109	9									
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	872	1	2833	2	Y	107	104	1			6
						118	9									
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	862	1	2506	2	Y	98	98	1			6
						108	9									
10	3317 X	3215	-0-	-102	-0-	627	1	2481	2	Y	97	97	1			6
						107	9									
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	1022	1	2256	2	Y	109	110	1			5
						120	9									
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 39,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			178
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			178
03	112 N	110	-0-	-2	-0-	17	1	92	2	N	1			179
						1	9							
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-			179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	N	-0-			179
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			179
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			178
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59			237
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			237

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 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	12493 X	11329	-0-	-1164	-0-	831	1	8669	2	Y	307	336	1			48
						1491	5	338	9							
02	11284 X	8095	-0-	-3189	-0-	1078	1	6755	2	Y	238	256	1			30
						262	9									
03	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	1294	1	9319	2	Y	342	318	1			54
						377	5	376	9							
04	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	1247	1	9048	2	Y	276	296	1			34
						304	9									
05	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	1230	1	8590	2	Y	283	268	1			49
						311	9									
06	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	1332	1	9748	2	Y	301	306	1			44
						331	9									
07	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	1309	1	9314	2	Y	282	287	1			39
						310	9									
08	9207 X	6277	-0-	-2930	-0-	854	1	5306	2	Y	106	122	1			23
						117	9									
09	10950 X	4784	-0-	-6166	-0-	702	1	4043	2	Y	35	53	1			5
						39	9									
10	11315 X	9989	-0-	-1326	-0-	1060	1	8403	2	Y	129	117	1			17
						384	5	142	9							
11	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	2075	1	9198	2	Y	130	123	1			24
						143	9									
12	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 106,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,429

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 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	3100 N	5768	-0-	2668	2668	666	1	4514	2	Y	42	41	1			3
						542	5	46	9							
02	2800 N	152	-0-	-2648	20	85	1	43	2	Y	22	23	1			2
						24	9									
03	1829 N	189	-0-	-1640	-0-	88	1	86	2	Y	14	15	1			1
						15	9									
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	2325 X	297	-0-	-2028	-0-	70	1	223	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	13	12	1			1
09	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	306	1	840	2	Y	47	45	1			3
						52	9									
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	64	1	37	2	Y	20	22	1			1
						22	9									
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	114	1	55	2	Y	17	17	1			1
						19	9									
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 152976 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9738 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	305	299	1			22
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	531	1	172	2	Y	309	308	1			23
						340	9									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	471	452	1			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	327	344	1			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	312	309	1			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	295	297	1			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	349	366	1			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	345	336	1			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2012

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,713

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770

01	7750 X	6830	-0-	-920	-0-	688	1	4838	2	Y	374	377	1			44
						893	5	411	9							
02	7000 X	6160	-0-	-840	-0-	903	1	4865	2	Y	282	301	1			25
						82	5	310	9							
03	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	924	1	5511	2	Y	332	323	1			34
						321	5	365	9							
04	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	985	1	5291	2	Y	180	194	1			20
						198	9									
05	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	952	1	5152	2	Y	194	193	1			21
						213	9									
06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	996	1	5676	2	Y	183	187	1			17
						201	9									
07	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	998	1	5277	2	Y	119	123	1			13
						131	9									
08	6231 X	6036	-0-	-195	-0-	1033	1	4857	2	Y	133	133	1			13
						146	9									
09	5610 X	4276	-0-	-1334	-0-	836	1	3283	2	Y	143	147	1			9
						157	9									
10	5797 X	3712	-0-	-2085	-0-	314	1	3003	2	Y	75	78	1			6
						312	5	83	9							
11	5610 X	3670	-0-	-1940	-0-	849	1	2663	2	Y	99	93	1			12
						49	5	109	9							
12	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 63,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,114

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-
03	270 N	-0-	-0-	-270	-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	185	185	-0-	-0-	-0-	28	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 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	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	29	49	1			5
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	42	42	1			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	56	1			10
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	Y	2	12	1			-0-
						4	5	2	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-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: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2763 X	191	-0-	-2572	-0-	13	1	150	2	Y	-0-	3	1			-0-
						28	5									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	465 N	150	-0-	-315	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
						7	5									
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	1075	-0-	1075	1075	150	1	916	2	Y	-0-					-0-
						9	5									
10	T. A.	1713	-0-	1713	2788	99	1	1463	2	Y	-0-					-0-
						151	5									
11	T. A.	1676	-0-	1676	4464	253	1	1367	2	Y	-0-					-0-
						56	5									
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4464					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9557 X	2880	-0-	-6677	-0-	366	1	2104	2	Y	18	22	1			1
						390	5	20	9							
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	344	1	2261	2	Y	19	19	1			1
						172	5	21	9							
03	3875 X	1114	-0-	-2761	-0-	162	1	895	2	Y	2	3	1			-0-
						55	5	2	9							
04	3750 X	2773	-0-	-977	-0-	367	1	2339	2	Y	8	7	1			1
						58	5	9	9							
05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	601	1	4142	2	Y	35	33	1			3
						112	5	39	9							
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	325	1	2546	2	Y	19	20	1			2
						112	5	21	9							
07	2852 X	1534	-0-	-1318	-0-	233	1	1272	2	Y	1	3	1			-0-
						28	5	1	9							
08	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	708	1	4080	2	Y	27	26	1			1
						118	5	30	9							
09	4740 X	2191	-0-	-2549	-0-	301	1	1778	2	Y	19	19	1			1
						91	5	21	9							
10	4898 X	2540	-0-	-2358	-0-	124	1	2127	2	Y	7	8	1			-0-
						281	5	8	9							
11	4770 X	1604	-0-	-3166	-0-	266	1	1285	2	Y	-0-					-0-
						53	5									
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

01	4247 X	4121	-0-	-126	-0-	648	1	2806	2	Y	136	137	1			10
						517	5	150	9							
02	4480 X	3994	-0-	-486	-0-	623	1	3060	2	Y	105	107	1			8
						195	5	116	9							
03	4960 X	4782	-0-	-178	-0-	818	1	3583	2	Y	149	144	1			13
						217	5	164	9							
04	4800 X	4671	-0-	-129	-0-	806	1	3643	2	Y	120	124	1			9
						90	5	132	9							
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	744	1	3470	2	Y	102	102	1			9
						78	5	112	9							
06	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	744	1	3839	2	Y	105	105	1			9
						149	5	116	9							
07	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	845	1	3926	2	Y	113	119	1			3
						87	5	124	9							
08	4836 X	4710	-0-	-126	-0-	859	1	3621	2	Y	115	112	1			6
						103	5	127	9							
09	4560 X	4375	-0-	-185	-0-	845	1	3309	2	Y	102	102	1			6
						109	5	112	9							
10	4712 X	4171	-0-	-541	-0-	318	1	3313	2	Y	105	104	1			7
						424	5	116	9							
11	4560 X	4011	-0-	-549	-0-	964	1	2800	2	Y	119	120	1			6
						116	5	131	9							
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 49,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	42	1			5
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	389	1	294	2	Y	23	26	1			2
						23	5	25	9							
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	534	1	359	2	Y	46	43	1			5
						22	5	51	9							
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	583	1	325	2	Y	47	47	1			5
						8	5	52	9							
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	558	1	95	2	Y	51	51	1			5
						3	5	56	9							
06	930 N	798	-0-	-132	-0-	640	1	97	2	Y	52	52	1			5
						4	5	57	9							
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	695	1	369	2	Y	43	43	1			5
						8	5	47	9							
08	713 N	538	-0-	-175	-0-	503	1	35	9	Y	32	34	1			3
09	810 N	233	-0-	-577	-0-	200	1	33	9	Y	30	31	1			2
10	1116 N	227	-0-	-889	-0-	190	1	37	9	Y	34	33	1			3
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	492	1	52	9	Y	47	44	1			6
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 59 RRCID -> 166904 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11008 - 11892

01 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	287	322	1			45
02 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	236	251	1			30
03 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	319	299	1			50
04 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	248	267	1			31
05 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	207	202	1			36
06 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	215	220	1			31
07 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	217	218	1			30
08 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	210	195	1			45
09 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	174	194	1			25
10 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12 0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,113

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 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	5053	X	3797	-0-	-1256	-0-	490	1	2764	2	Y	30	36	1			5
							510	5	33	9							
02	4564	X	3886	-0-	-678	-0-	607	1	3090	2	Y	32	33	1			4
							154	5	35	9							
03	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	683	1	3478	2	Y	51	47	1			8
							203	5	56	9							
04	4290	X	3444	-0-	-846	-0-	577	1	2764	2	Y	32	36	1			4
							68	5	35	9							
05	3813	X	3492	-0-	-321	-0-	571	1	2817	2	Y	36	34	1			6
							64	5	40	9							
06	4290	X	3897	-0-	-393	-0-	623	1	3120	2	Y	56	54	1			8
							92	5	62	9							
07	4433	X	3810	-0-	-623	-0-	711	1	3045	2	Y	46	48	1			6
							3	5	51	9							
08	4433	X	3725	-0-	-708	-0-	690	1	2861	2	Y	106	89	1			23
							57	5	117	9							
09	3900	X	3039	-0-	-861	-0-	598	1	2237	2	Y	119	125	1			17
							73	5	131	9							
10	4030	X	3426	-0-	-604	-0-	291	1	2631	2	Y	192	184	1			25
							293	5	211	9							
11	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	822	1	2650	2	Y	172	166	1			31
							109	5	189	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 40,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	40	41	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	1			3
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	54	1	30	2	Y	2	5	1			-0-
							1	5	2	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	Y	2	2	1			-0-
							2	5	2	9							
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
							8	5									
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

01	5363 X	4404	-0-	-959	-0-	508	1	3209	2	Y	49	49	1			4
						633	5	54	9							
02	4844 X	4107	-0-	-737	-0-	481	1	3332	2	Y	37	38	1			3
						253	5	41	9							
03	5363 X	4296	-0-	-1067	-0-	592	1	3403	2	Y	34	34	1			3
						264	5	37	9							
04	4650 X	4533	-0-	-117	-0-	637	1	3731	2	Y	41	41	1			3
						120	5	45	9							
05	4402 X	4311	-0-	-91	-0-	588	1	3553	2	Y	44	43	1			4
						122	5	48	9							
06	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	620	1	4216	2	Y	37	38	1			3
						187	5	41	9							
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	732	1	4156	2	Y	47	49	1			1
						92	5	52	9							
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	737	1	3798	2	Y	37	36	1			2
						111	5	41	9							
09	4980 X	4265	-0-	-715	-0-	655	1	3407	2	Y	26	27	1			1
						174	5	29	9							
10	5146 X	4066	-0-	-1080	-0-	223	1	3339	2	Y	35	34	1			2
						465	5	39	9							
11	4980 X	3691	-0-	-1289	-0-	780	1	2755	2	Y	38	38	1			2
						114	5	42	9							
12	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 48,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 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	22728 X	2429	-0-	-20299	-0-	210 1 364 5	1834 2 21 9	Y	19	20 1		1
02	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	226 1 111 5	1445 2 28 9	Y	25	24 1		2
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	91	85 1		8
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	78	80 1		6
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 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	2108 N	55	-0-	-2053	-0-	21	1	34	9	Y	31	37	1			5
02	924 N	644	-0-	-280	-0-	289	1	301	2	Y	21	23	1			3
						31	5	23	9							
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	538	1	594	2	Y	39	36	1			6
						75	5	43	9							
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	551	1	697	2	Y	31	33	1			4
						56	5	34	9							
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	468	1	601	2	Y	29	28	1			5
						52	5	32	9							
06	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	534	1	463	2	Y	43	42	1			6
						32	5	47	9							
07	1395 N	949	-0-	-446	-0-	535	1	338	2	Y	44	44	1			6
						28	5	48	9							
08	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	530	1	484	2	Y	36	34	1			8
						47	5	40	9							
09	1080 N	610	-0-	-470	-0-	512	1	58	2	Y	31	34	1			5
						6	5	34	9							
10	961 N	122	-0-	-839	-0-	80	1	42	9	Y	38	38	1			5
11	1080 N	488	-0-	-592	-0-	452	1	36	9	Y	33	32	1			6
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					292
02	T. A.	155	-0-	155	171	23	1	132	2	N	-0-					292
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					292
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	171					N	1	1	8			292
05	T. A.	12	-0-	12	183	3	1	9	2	N	-0-					292
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					292
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					292
08	199	16	-0-	-183	-0-	3	1	13	2	N	-0-					292
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. 501545
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 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	4805 X	4430	-0-	-375	-0-	4335	2	95	9	N	86					164
02	4340 X	3737	-0-	-603	-0-	3649	2	88	9	N	80	48	8			196
03	4650 X	4534	-0-	-116	-0-	4434	2	100	9	N	91	190	1	8	8	89
04	4500 X	4458	-0-	-42	-0-	4370	2	88	9	N	80	34	8			135
05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4489	2	81	9	N	74					209
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4360	2	79	9	N	72	193	1			88
07	4619 X	4551	-0-	-68	-0-	4505	2	46	9	N	42	38	8			92
08	4619 X	4476	-0-	-143	-0-	4421	2	55	9	N	50	9	8			133
09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4224	2	84	9	N	76	39	8			170
10	4433 X	4349	-0-	-84	-0-	4216	2	133	9	N	121	36	8			255
11	4290 X	3970	-0-	-320	-0-	3893	2	77	9	N	70	196	1	38	8	91
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 47,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	4740	-0-	-871	-0-	438 1 739 5	3563 2	Y	-0-			-0-
02	5068 X	4202	-0-	-866	-0-	322 1 351 5	3529 2	Y	-0-			-0-
03	5084 X	4966	-0-	-118	-0-	402 1 512 5	4052 2	Y	-0-			-0-
04	4920 X	4871	-0-	-49	-0-	432 1 331 5	4106 2 2 9	Y	2	2 1		-0-
05	4743 X	4432	-0-	-311	-0-	385 1 310 5	3737 2	Y	-0-			-0-
06	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	434 1 324 5	4254 2	Y	-0-			-0-
07	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	437 1 354 5	4251 2	Y	-0-			-0-
08	5022 X	4811	-0-	-211	-0-	444 1 392 5	3975 2	Y	-0-			-0-
09	4650 X	4499	-0-	-151	-0-	469 1 374 5	3656 2	Y	-0-			-0-
10	4805 X	4344	-0-	-461	-0-	209 1 526 5	3609 2	Y	-0-			-0-
11	4650 X	4248	-0-	-402	-0-	558 1 462 5	3228 2	Y	-0-			-0-
12	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781

01	24180 X	23008	-0-	-1172	-0-	1094 1 3756 5	18118 2 40 9	Y	36	39 1		6
02	21812 X	18223	-0-	-3589	-0-	1044 1 1458 5	15678 2 43 9	Y	39	40 1		5
03	23121 X	23121	-0-	-0-	-0-	1149 1 2361 5	19547 2 64 9	Y	58	54 1		9
04	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	1384 1 1283 5	19355 2 72 9	Y	65	66 1		8
05	20708 X	19999	-0-	-709	-0-	1211 1 1288 5	17438 2 62 9	Y	56	54 1		10
06	21789 X	21789	-0-	-0-	-0-	1361 1 1255 5	19136 2 37 9	Y	34	39 1		5
07	22486 X	22486	-0-	-0-	-0-	1248 1 1518 5	19694 2 26 9	Y	24	26 1		3
08	22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	1188 1 1860 5	18960 2 32 9	Y	29	26 1		6
09	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	1283 1 1847 5	18047 2 17 9	Y	15	19 1		2
10	21330 X	21330	-0-	-0-	-0-	545 1 2583 5	18179 2 23 9	Y	21	20 1		3
11	21290 X	21290	-0-	-0-	-0-	1486 1 2427 5	17354 2 23 9	Y	21	20 1		4
12	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-			Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 236,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	382	1	6340	2	Y	-0-					-0-
						1315	5									
02	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	435	1	5939	2	Y	-0-					-0-
						513	5									
03	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	565	1	7022	2	Y	-0-					-0-
						695	5									
04	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	545	1	6779	2	Y	-0-					-0-
						388	5									
05	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	594	1	6323	2	Y	-0-					-0-
						313	5									
06	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	597	1	6635	2	Y	-0-					-0-
						310	5									
07	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	601	1	6772	2	Y	-0-					-0-
						351	5									
08	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	680	1	7033	2	Y	-0-					-0-
						451	5									
09	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	577	1	6614	2	Y	-0-					-0-
						568	5									
10	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	215	1	6453	2	Y	-0-					-0-
						896	5									
11	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	732	1	6304	2	Y	-0-					-0-
						689	5									
12	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283

01	2666 X	2029	-0-	-637	-0-	351	1	1366	2	Y	27	30	1			4
						282	5	30	9							
02	2408 X	1750	-0-	-658	-0-	305	1	1291	2	Y	24	25	1			3
						128	5	26	9							
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	334	1	1449	2	Y	33	31	1			5
						183	5	36	9							
04	1950 N	1683	-0-	-267	-0-	331	1	1232	2	Y	19	22	1			2
						99	5	21	9							
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	283	1	1132	2	Y	18	17	1			3
						94	5	20	9							
06	1950 N	1560	-0-	-390	-0-	346	1	1118	2	Y	19	19	1			3
						75	5	21	9							
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	354	1	1809	2	Y	28	27	1			4
						152	5	31	9							
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	368	1	1969	2	Y	28	26	1			6
						193	5	31	9							
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	369	1	1787	2	Y	24	27	1			3
						183	5	26	9							
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	161	1	1625	2	Y	29	28	1			4
						237	5	32	9							
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	434	1	1569	2	Y	26	25	1			5
						225	5	29	9							
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 22,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6442	2	391	5	N	128	131	1			138
							141	9									
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	1080	1	5220	2	N	141	74	8			205
							155	9									
03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	1391	1	6068	2	N	148	188	1	9	8	156
							163	9									
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1276	1	5634	2	N	129	57	8			228
							142	9									
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	1129	1	4909	2	N	115	190	1			153
							197	5	127	9							
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	1289	1	5225	2	N	128					281
							141	9									
07	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	1399	1	5129	2	N	117	184	1	56	8	158
							129	9									
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	1261	1	4797	2	N	118	4	8			272
							129	5	130	9							
09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1341	1	4383	2	N	108	191	1	55	8	134
							119	9									
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	1315	1	4413	2	N	171	49	8			256
							188	9									
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	1761	1	3458	2	N	101	189	1	51	8	117
							49	5	111	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 71,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1430	2	87	5	N	19					189
							21	9									
02	1400	N	1387	-0-	-13	-0-	200	1	1174	2	N	12	8	1	12	8	181
							13	9									
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	260	1	1386	2	N	20	6	8			195
							22	9									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	239	1	1318	2	N	14	13	8			196
							15	9									
05	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	256	1	1137	2	N	15					211
							17	9									
06	1620	N	1424	-0-	-196	-0-	236	1	1178	2	N	9	177	1			43
							10	9									
07	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	257	1	1151	2	N	4	12	1			35
							4	9									
08	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	256	1	1127	2	N	10	6	8			39
							11	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					39
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	245	1	1075	2	N	59	11	8			84
							65	9									
11	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	275	1	952	2	N	26	12	8			99
							29	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 14,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 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	5394	X	4789	-0-	-605	-0-	4429	2	269	5	Y	83					146
							91	9									
02	4732	X	4460	-0-	-272	-0-	637	1	3744	2	Y	72					218
							79	9									
03	5239	X	5108	-0-	-131	-0-	793	1	4227	2	Y	80	192	1			106
							88	9									
04	5010	X	4803	-0-	-207	-0-	728	1	4000	2	Y	68					174
							75	9									
05	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	830	1	3676	2	Y	81	181	1			74
							89	9									
06	4950	X	4671	-0-	-279	-0-	768	1	3839	2	Y	58					132
							64	9									
07	5115	X	4794	-0-	-321	-0-	862	1	3859	2	Y	66					198
							73	9									
08	5115	X	4979	-0-	-136	-0-	910	1	3993	2	Y	69	183	1			84
							76	9									
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	848	1	3652	2	Y	63					147
							69	9									
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	845	1	3717	2	Y	68					215
							75	9									
11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	982	1	3399	2	Y	71	197	1			89
							78	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 51,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6342	2	386	5	Y	52					109
							57	9									
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	564	1	5281	2	Y	63	81	1			91
							334	5	69	9							
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	638	1	6047	2	Y	62	49	1	21	8	83
							497	5	68	9							
04	6840	X	6782	-0-	-58	-0-	724	1	5704	2	Y	35	56	1			62
							315	5	39	9							
05	6913	X	6285	-0-	-628	-0-	437	1	5112	2	Y	17					79
							717	5	19	9							
06	7020	X	6604	-0-	-416	-0-	781	1	5479	2	Y	26					105
							315	5	29	9							
07	7254	X	6890	-0-	-364	-0-	610	1	5574	2	Y	65	56	8			114
							634	5	72	9							
08	7254	X	6812	-0-	-442	-0-	619	1	5487	2	Y	69	23	8			160
							630	5	76	9							
09	6780	X	6329	-0-	-451	-0-	411	1	5109	2	Y	31	58	8			133
							775	5	34	9							
10	6882	X	6868	-0-	-14	-0-	416	1	5451	2	Y	160	82	1	56	8	155
							825	5	176	9							
11	6660	X	6484	-0-	-176	-0-	487	1	4980	2	Y	61	58	8			157
							950	5	67	9							
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 73,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	899	-0-	-754	-0-	819	2	50	5	Y	27					30
							30	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	677	1	812	2	Y	34	15	8			49
							37	9									
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	764	1	1013	2	Y	31	31	1	8	8	41
							51	5	34	9							
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	719	1	960	2	Y	15	14	8			42
							17	9									
05	1705	N	1000	-0-	-705	-0-	593	1	373	2	Y	2					44
							32	5	2	9							
06	1800	N	1351	-0-	-449	-0-	768	1	576	2	Y	6					50
							7	9									
07	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	788	1	630	2	Y	66	11	8			105
							73	9									
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	785	1	549	2	Y	23	8	8			120
							54	5	25	9							
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	739	1	551	2	Y	7	5	1	7	8	115
							8	9									
10	1488	N	1124	-0-	-364	-0-	802	1	298	2	Y	22	82	1	10	8	45
							24	9									
11	1380	N	154	-0-	-1226	-0-	151	1	3	9	Y	3	10	8			38
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484932	X	2909	-0-	-482023	-0-	664	1	1766	2	N	103	111	1			16
							366	5	113	9							
02	38584	X	3602	-0-	-34982	-0-	528	1	2708	2	N	56	65	1			7
							304	5	62	9							
03	42718	X	4472	-0-	-38246	-0-	690	1	3291	2	N	66	63	1			10
							418	5	73	9							
04	41340	X	3930	-0-	-37410	-0-	722	1	2885	2	N	81	81	1			10
							234	5	89	9							
05	42718	X	3888	-0-	-38830	-0-	645	1	2884	2	N	104	96	1			18
							245	5	114	9							
06	41340	X	3917	-0-	-37423	-0-	683	1	2922	2	N	75	82	1			11
							229	5	83	9							
07	4464	X	3775	-0-	-689	-0-	674	1	2771	2	N	90	89	1			12
							231	5	99	9							
08	4464	X	3255	-0-	-1209	-0-	661	1	2294	2	N	69	66	1			15
							224	5	76	9							
09	3930	X	2935	-0-	-995	-0-	658	1	2005	2	N	61	67	1			9
							205	5	67	9							
10	4061	X	2486	-0-	-1575	-0-	296	1	1827	2	N	86	84	1			11
							268	5	95	9							
11	3930	X	2578	-0-	-1352	-0-	765	1	1519	2	N	70	68	1			13
							217	5	77	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 37,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL-MITCHELL WELL #: 1A RRCID -> 114830 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120

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-

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK, N. (FRIO 3500) 51423 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235490 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
02	8372	X	-0-	-0-	-8372	-0-					N	-0-					-0-
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
08	9269	X	-0-	-0-	-9269	-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-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. 501545
MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098		-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					16
02	10024		-0-	-0-	-10024	-0-					N	-0-					16
03	11098		-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	10900	R	10900	-0-	-0-	-0-	10699	2	201	9	N	183	85	1			114
09	10657	R	10657	-0-	-0-	-0-	10478	2	179	9	N	163	155	1			122
10	2645	R	2645	-0-	-0-	-0-	2600	2	45	9	N	41					163
11	13405		13405	-0-	-0-	-0-	13173	2	232	9	N	211	183	1			191
12	11005	#	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 37,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

LAKE CREEK, N. (4000 HOCKLEY) 51423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235009 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4032 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 183141 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4140 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LINN OPERATING, INC. 501545
MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE JACKSON (HET) 51463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BEETS - DOW WELL #: 1 RRCID -> 173935 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7472 - 7492

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JEMCO PRODUCTION, INC 431096
JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE CITY (MIOCENE 4100) 51859 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SECURITY BANK & TRUST COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 006821 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4143 - 4153

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 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	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-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 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	520 N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	453	3	Y	11					145
						12	9									
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	120	1	556	3	Y	11					156
						12	9									
03	651 N	230	-0-	-421	-0-	55	1	171	3	Y	4					160
						4	9									
04	510 N	356	-0-	-154	-0-	59	1	295	3	Y	2					162
						2	9									
05	713 N	629	-0-	-84	-0-	94	1	533	3	Y	2	22	1			142
						2	9									
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	71	1	343	3	Y	7					149
						8	9									
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	112	1	482	3	Y	5					154
						6	9									
08	620 N	482	-0-	-138	-0-	78	1	396	3	Y	7					161
						8	9									
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	242	3	Y	3					164
						3	9									
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	77	1	345	3	Y	-0-					164
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	63	1	293	3	Y	-0-					164
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	75	1	274	3	Y	-0-	45	1			119

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 149298 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 16498 PERF.11652 - 11682

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	104	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) 51940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY WELL #: 2 RRCID -> 148630 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARIO (10400) 52080 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
ZAPALAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233372 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW RIDGE (UPPER YEGUA) 52430 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ARLEDGE, TERRY 030801
SHANAHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213874 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4054 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE TULLE (FRIO 9600) 52581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183636 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER) 52676 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
MACO-STEWART ETAL G/U WELL #: 2 RRCID -> 112030 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 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	19105 X	19105	-0-	-0-	-0-	1810	1	16405	2	N	809	918	1			197
						890	9									
02	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	1632	1	14680	2	N	825	716	1			306
						908	9									
03	DLQ G-10	19222	-0-	19222	19222	1826	1	16817	2	N	526	726	1			106
						579	9									
04	39166 X	19944	-0-	-19222	-0-	1770	1	17390	2	N	713	551	1			268
						784	9									
05	19244 X	19244	-0-	-0-	-0-	1816	1	16588	2	N	764	722	1			310
						840	9									
06	18600 X	17703	-0-	-897	-0-	1733	1	15237	2	N	666	721	1			255
						733	9									
07	20057 X	13695	-0-	-6362	-0-	1677	1	11483	2	N	486	540	1			201
						535	9									
08	20057 X	18773	-0-	-1284	-0-	1777	1	16191	2	N	732	684	1			249
						805	9									
09	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	1757	1	15059	2	N	622	682	1			189
						684	9									
10	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	1816	1	15384	2	N	747	550	1			386
						822	9									
11	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	1766	1	15217	2	N	681	559	1			508
						749	9									
12	17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT					508

TOTAL GAS PROD: 198,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,571

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

01	5673 X	4697	-0-	-976	-0-	4488	2	209	9	N	190	180	1			239
02	5124 X	3998	-0-	-1126	-0-	3742	2	256	9	N	233	360	1			112
03	5208 X	646	-0-	-4562	-0-	463	2	183	9	N	166	178	1			100
04	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7375	2	340	9	N	309	178	1			231
05	4712 X	4510	-0-	-202	-0-	4372	2	138	9	N	125					356
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4464	2	406	9	N	369	357	1			368
07	7533 X	3755	-0-	-3778	-0-	3755	2			N	-0-					368
08	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	8662	2	579	9	N	526	535	1			359
09	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8311	2	173	9	N	157	177	1			339
10	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	7809	2	431	9	N	392	534	1			197
11	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	7934	2	408	9	N	371	361	1			207
12	6200 X	5210	-0-	-990	-0-	4931	2	279	9	N	254	180	1			281

TOTAL GAS PROD: 69,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,092

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
ADS OIL & GAS, INC. 000225
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			24
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			24
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			24
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2	N	-0-			24
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			24
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			24
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			24
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			24
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			24
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			24
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2	N	-0-			24
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CTL OIL & GAS CORPORATION 191826
ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERG RESOURCES, L.L.C. 253365
BALDWIN, J. C. A/C #1 WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
04	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	527 #	90	-0-	-437	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

01	14B DENY	448	-0-	448	3088	448	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	220	-0-	220	3308	220	2		N	-0-			-0-
03	5099 R	1791	-0-	-3308	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
04	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
05	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
06	360 #	235	-0-	-125	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	372 #	304	-0-	-68	-0-	304	2		N	-0-			-0-
08	372 #	246	-0-	-126	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
10	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	2		N	-0-			-0-
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2		N	-0-			-0-
12	310 #	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
RIO O & P LLC 712827
SO. LIB. G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 050090 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1600				N	-0-			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
PARTLOW WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) //CONT.// 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 191474 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6020 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	25	1			11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5
03	3100	N	18323	-0-	15223	15223	66	1	18228	2	Y	26	13	1			18
							29	9									
04	3000	N	22706	-0-	19706	34929	1173	1	21518	2	Y	14	17	1			15
							15	9									
05	3100	N	30172	-0-	27072	62001	1367	1	28784	2	Y	19					34
							21	9									
06	81961	X	19960	-0-	-62001	-0-	1339	1	18589	2	Y	29	44	1			19
							32	9									
07	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	1331	1	16529	2	Y	1	7	1			13
							1	9									
08	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	1313	1	10084	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
09	DLQ G-10		10117	-0-	10117	10117	1309	1	8807	2	Y	1	5	1			9
							1	9									
10	DLQ G-10		13919	-0-	13919	24036	1318	1	12601	2	Y	-0-	3	1			6
11	36870	X	12834	-0-	-24036	-0-	1318	1	11468	2	Y	44	17	1			33
							48	9									
*12	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	1298	1	6087	2	Y	-0-	22	1			11

TOTAL GAS PROD: 164,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 53498 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ERG RESOURCES, L.L.C. 253365
WILSON, CHARLES, FEE WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) 53498 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
DANIEL, GOVERNOR BILL 85 WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC 521543
FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

01	2976 #	1	-0-	-2975	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-				Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) 53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
PELICAN WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875 #	3773	-0-	-102	-0-	974	1	2584	3	N	195	189	1			71
						215	9									
02	4816 #	4137	-0-	-679	-0-	1271	1	2613	3	N	230	158	1			143
						253	9									
03	4619 #	2499	-0-	-2120	-0-	553	1	1748	3	N	180	164	1			159
						198	9									
04	4140 #	2608	-0-	-1532	-0-	1009	1	1457	3	N	129	170	1			118
						142	9									
05	4588 #	90	-0-	-4498	-0-	47	1	43	9	N	39					157
06	4440 #	3894	-0-	-546	-0-	1100	1	2475	3	N	290	327	1			120
						319	9									
07	5268 R	5268	-0-	-0-	-0-	1378	1	3614	3	N	251	166	1			205
						276	9									
08	5051 R	5051	-0-	-0-	-0-	1298	1	3342	3	N	374	325	1			254
						411	9									
09	3900 #	2950	-0-	-950	-0-	864	1	2086	3	N	-0-	149	1			105
10	5270 #	4326	-0-	-944	-0-	984	1	3110	3	N	211	166	1			150
						232	9									
11	5100 #	3969	-0-	-1131	-0-	999	1	2758	3	N	193	170	1			173
						212	9									
12	5270 #	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 38,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

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-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINNVILLE BAYOU (8450) 53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STRATA RESOURCES 825454
RUSSELL BELL WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
BROYLES, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LISSIE (WILCOX 9600) 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HOYO, MARY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	192	1	1461	3	N	7	29	1			65
							8	9									
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	247	1	1897	3	N	37					102
							41	9									
03	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	227	1	1750	3	N	-0-					102
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	150	1	968	3	N	-0-					102
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	210	1	1290	3	N	-0-					102
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	148	1	756	3	N	-0-					102
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	65	1	883	3	N	-0-					102
08	930	N	317	-0-	-613	-0-	24	1	293	3	N	-0-					102
09	900	N	536	-0-	-364	-0-	39	1	497	3	N	-0-					102
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	65	1	824	3	N	-0-					102
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 12,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	136	1	1033	3	N	-0-					74
02	1568	N	185	-0-	-1383	-0-	21	1	164	3	N	-0-					74
03	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	117	1	899	3	N	-0-					74
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	161	1	1040	3	N	-0-					74
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	182	1	1119	3	N	-0-					74
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	179	1	912	3	N	-0-					74
07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	76	1	1034	3	N	-0-					74
08	1302	N	606	-0-	-696	-0-	46	1	560	3	N	-0-					74
09	1080	N	315	-0-	-765	-0-	23	1	292	3	N	-0-					74
10	1116	N	546	-0-	-570	-0-	40	1	506	3	N	-0-					74
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	95	1	1202	3	N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 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	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	536	1	4069	3	N	23					163
							25	9									
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	399	1	3071	3	N	23	163	1			23
							25	9									
03	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	298	1	2297	3	N	19					42
							21	9									
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	548	1	3540	3	N	30					72
							33	9									
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	525	1	3219	3	N	26					98
							29	9									
06	2910	X	2435	-0-	-475	-0-	395	1	2014	3	N	24					122
							26	9									
07	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	173	1	2339	3	N	15					137
							17	9									
08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	311	1	3801	3	N	28	70	1			95
							31	9									
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	222	1	2844	3	N	24					119
							26	9									
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	258	1	3247	3	N	-0-					119
*11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	257	1	3242	3	N	-0-					119
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 37,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	N	-0-					45
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	34	1	259	3	N	-0-					45
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	32	1	245	3	N	-0-					45
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	33	1	211	3	N	-0-					45
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	34	1	207	3	N	-0-					45
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	43	1	217	3	N	-0-					45
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	N	-0-					45
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	N	-0-					45
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	N	-0-					45
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	N	-0-					45
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11672 - 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	21390	#	15142	-0-	-6248	-0-	14879	3	263	9	N	239	180	1			92
02	17640	#	12737	-0-	-4903	-0-	12647	3	90	9	N	82					174
03	18290		8567	-0-	-9723	-0-	8487	3	80	9	N	73	180	1			67
04	17370	#	12746	-0-	-4624	-0-	12666	3	80	9	N	73					140
05	15717	#	12692	-0-	-3025	-0-	12607	3	85	9	N	77	174	1			43
06	14640	#	9886	-0-	-4754	-0-	9821	3	65	9	N	59					102
07	14105	#	2439	-0-	-11666	-0-	2387	4	52	9	N	47					149
08	13175	#	1356	-0-	-11819	-0-	1327	4	29	9	N	26					175
09	12060		1198	-0-	-10862	-0-	1173	4	25	9	N	23					198
10	12462		4679	-0-	-7783	-0-	4052	2	587	4	N	36	179	1			55
							40	9									
11	9900	#	7603	-0-	-2297	-0-	7549	2	54	9	N	49					104
*12	7179	R	7179	-0-	-0-	-0-	7022	2	157	9	N	143	182	1			65

TOTAL GAS PROD: 96,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	16	1	5897	2	N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	14	1	4605	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3242	-0-	-1036	-0-	16	1	3226	2	N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	15	1	5737	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4631	-0-	-298	-0-	16	1	4615	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4223	-0-	-547	-0-	15	1	4208	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	4619	X	2371	-0-	-2248	-0-	16	1	2355	2	N	-0-					-0-
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	15	1	4851	2	N	-0-					-0-
*12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	16	1	4810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) //CONT.// 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
ALVARADO WELL #: 1 RRCID -> 258733 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4282 - 4286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067 X	6967	-0-	-4100	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
02	6188 X	6172	-0-	-16	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
03	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
04	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
05	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
06	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
07	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
08	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	6758	-0-	6758	6758	6758	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	5889	-0-	5889	12647	5889	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12647					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400) 53919 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 258257 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3954 - 3956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	184	-0-	-901	-0-	21	1	163	3	N	-0-			35
02	980	X	136	-0-	-844	-0-	16	1	120	3	N	-0-			35
03	775	N	183	-0-	-592	-0-	21	1	162	3	N	-0-			35
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	3	N	-0-			35
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	3	N	-0-			35
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	3	N	-0-			35
07	3100	N	6070	-0-	2970	2970	416	1	5636	3	N	16			51
							18	9							
08	3100	N	8441	-0-	5341	8311	638	1	7803	3	N	-0-			51
09	3000	N	6590	-0-	3590	11901	477	1	6113	3	N	-0-			51
10	20316	X	8415	-0-	-11901	-0-	616	1	7756	3	N	39			90
							43	9							
*11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	573	1	7223	3	N	3			93
							3	9							
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			93

TOTAL GAS PROD: 38,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	3	N	-0-			148
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	34	1	264	3	N	-0-			148
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	30	1	230	3	N	-0-			148
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	32	1	206	3	N	-0-			148
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	33	1	202	3	N	-0-			148
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	16	1	79	3	N	-0-			148
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-			148
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-			148
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	N	-0-			148
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	N	-0-			148
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	N	-0-			148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	156	1	1175	3	N	18	161	1			44
						20	9									
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	89	1	688	3	N	2					46
						2	9									
03	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	115	1	885	3	N	9					55
						10	9									
04	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	135	1	880	3	N	6					61
						7	9									
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	192	1	1177	3	N	15					76
						17	9									
06	990 N	668	-0-	-322	-0-	108	1	557	3	N	3					79
						3	9									
07	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	72	1	973	3	N	4					83
						4	9									
08	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	94	1	1148	3	N	36					119
						40	9									
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	75	1	968	3	N	17					136
						19	9									
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	95	1	1181	3	N	14					150
						15	9									
11	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	85	1	1073	3	N	2	52	1			100
						2	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 12,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

01	37873 X	8860	-0-	-29013	-0-	8841	2	19	9	N	17					167
02	8708 X	4049	-0-	-4659	-0-	4007	2	42	9	N	38					205
03	7378 X	3971	-0-	-3407	-0-	3913	2	58	9	N	53					258
04	8580 X	5752	-0-	-2828	-0-	5697	2	55	9	N	50					308
05	8866 X	4969	-0-	-3897	-0-	4883	2	86	9	N	78	175	1			211
06	8580 X	2793	-0-	-5787	-0-	2762	2	31	9	N	28	180	1			59
07	4495 X	2122	-0-	-2373	-0-	2045	2	77	9	N	70					129
08	5952 X	1702	-0-	-4250	-0-	1702	2			N	-0-					129
09	DLQ G-10	2037	-0-	2037	2037	2020	2	17	9	N	15					144
10	DLQ G-10	2492	-0-	2492	4529	2466	2	26	9	N	24					168
11	DLQ G-10	1102	-0-	1102	5631	1068	2	34	9	N	31					199
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5631					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 39,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

LISSIE, S (WILCOX 9900) 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
TAYLOR WELL #: 1R RRCID -> 271182 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 9867 - 9897

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-

LISSIE, S (WILCOX 9900) //CONT.// 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 272326 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 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	50561	12330	-0-	-38231	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
02	45668	408	-0-	-45260	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	50561	-0-	-0-	-50561	-0-					N	-0-					-0-
04	48930	-0-	-0-	-48930	-0-					N	-0-					-0-
05	50561	-0-	-0-	-50561	-0-					N	-0-					-0-
06	48930	-0-	-0-	-48930	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14340 #	-0-	-0-	-14340	-0-					N	-0-					-0-
10	14818 #	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					-0-
11	14370 #	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
SUNDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 227029 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9604 - 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	8215	X	3155	-0-	-5060	-0-	200	1	2932	2	N	21					71
							23	9									
02	7420	X	2649	-0-	-4771	-0-	200	1	2427	2	N	20					91
							22	9									
03	DLQ G-10		2282	-0-	2282	2282	200	1	2063	2	N	17					108
							19	9									
04	DLQ G-10		653	-0-	653	2935	300	1	353	2	N	-0-					108
05	DLQ G-10		2896	-0-	2896	5831	200	1	2681	2	N	14					122
							15	9									
06	DLQ G-10		3906	-0-	3906	9737	3883	2	23	9	N	21					143
07	DLQ G-10		3307	-0-	3307	13044	200	1	3083	2	N	22					165
							24	9									
08	15874	X	2830	-0-	-13044	-0-	200	1	2613	2	N	15					180
							17	9									
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	200	1	2516	2	N	9					189
							10	9									
10	4030	X	2374	-0-	-1656	-0-	200	1	2159	2	N	14					203
							15	9									
*11	3900	X	2785	-0-	-1115	-0-	200	1	2583	2	N	2	164	1			41
							2	9									
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	9					50

TOTAL GAS PROD: 29,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WAGNER OIL COMPANY 891175
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

01	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CYPRESS (HACKBERRY) 53954 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
STARK, NELDA C. WELL #: 1 RRCID -> 180258 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9344 - 9702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			Y	-0-			31
02	5376 X	-0-	-0-	-5376	-0-			Y	-0-			31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK, NELDA C. WELL #: 2 RRCID -> 181866 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9739 - 9747

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) //CONT.// 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 388557
LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LIVINGSTON (FRIO 2550) 54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3290	-0-	190	1076	2021	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	3139	3139	-0-	-0-	1076	1870	1	1269	2	N	-0-					-0-
03	3558	3558	-0-	-0-	1076	839	1	2719	2	N	-0-					-0-
04	3306	3306	-0-	-0-	1076	1813	1	1493	2	N	-0-					-0-
05	3127	3127	-0-	-0-	1076	957	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	2738	2738	-0-	-0-	1076	735	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	2728	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	3250	3250	-0-	-0-	-0-	1310	1	1940	2	N	-0-					-0-
09	3099	3099	-0-	-0-	-0-	849	1	2250	2	N	-0-					-0-
10	3483	3483	-0-	-0-	-0-	986	1	2497	2	N	-0-					-0-
11	2932	2932	-0-	-0-	-0-	1647	1	1285	2	N	-0-					-0-
*12	3633	3633	-0-	-0-	-0-	3371	1	262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO.HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LIVINGSTON (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2020) 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIESCA GAS CO. 885574
STATE SAVINGS BANK WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LIVINGSTON (2220) 54193 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
CARTER/BSM WELL #: 1 RRCID -> 203097 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2208 - 2210

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2410) 54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DICK & FALING WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK & FALING WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	294	1	184	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	350	1	238	2	Y	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	121	1	393	2	Y	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	321	1	265	2	Y	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	188	1	426	2	Y	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	160	1	435	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	207	1	351	2	Y	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	233	1	345	2	Y	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	162	1	430	2	Y	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	161	1	409	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	249	1	195	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	466	1	36	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2700) 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
PRATT, DR. H. J. WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LIVINGSTON (2880) 54193 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
SODAK WELL #: 2A RRCID -> 173157 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 2904 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOCHRIDGE (FRIO L) 54268 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 4 U RRCID -> 006968 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 6 RRCID -> 076003 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF.14533 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.) 54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254241 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 15532 PERF. 8222 - 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	15308		12914	-0-	-2394	-0-	9784	2	3130	9	N	2845	2872	1			164
02	12992		11757	-0-	-1235	-0-	9033	2	2724	9	N	2476	2344	1			296
03	14671		14671	-0-	-0-	-0-	11420	2	3251	9	N	2955	3054	1			197
04	15497		15497	-0-	-0-	-0-	12242	2	3255	9	N	2959	2850	1			306
05	15307		15307	-0-	-0-	-0-	12194	2	3113	9	N	2830	3035	1			101
06	15208		15208	-0-	-0-	-0-	11789	2	3419	9	N	3108	2668	1			541
07	15390		15390	-0-	-0-	-0-	12054	2	3336	9	N	3033	3203	1			371
08	15258		15258	-0-	-0-	-0-	11919	2	3339	9	N	3035	3171	1			235
09	14782		14782	-0-	-0-	-0-	11357	2	3425	9	N	3114	3054	1			295
10	12214		-0-	-0-	-12214	-0-					N	2816	2856	1			255
11	14280		14280	-0-	-0-	-0-	11127	2	3153	9	N	2866	2902	1			219
*12	14012		14012	-0-	-0-	-0-	10866	2	3146	9	N	2860	2667	1			412

TOTAL GAS PROD: 159,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,897

LONG POINT (FRIO) 54700 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
AZTEC EXPLORATION, INC. 039673
GULF FEE WELL #: 5 RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

01	10540	691	-0-	-9849	-0-	667	2	24	9	N	22					104
02	9296 #	1837	-0-	-7459	-0-	1829	2	8	9	N	7					111
03	DLQ G-10	7824	-0-	7824	7824	7810	2	14	9	N	13					124
04	DLQ G-10	10063	-0-	10063	17887	10038	2	25	9	N	23					147
05	DLQ G-10	10742	-0-	10742	28629	10707	2	35	9	N	32					179
06	0 W	11442	-0-	11442	40071	11379	2	63	9	N	57	180	1			56
07	0 W	13343	-0-	13343	53414	13323	2	20	9	N	18					74
08	0 W	11339	-0-	11339	64753	11294	2	45	9	N	41					115
*09	13170	4688	-0-	-8482	56271	4655	2	33	9	N	30					145
*10	13609	567	-0-	-13042	43229	567	2			N	-0-					145
*11	13170	614	-0-	-12556	30673	614	2			N	-0-					145
*12	13609	833	-0-	-12776	17897	10	1	823	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 73,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	7			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG PRAIRIE (11800) //CONT.// 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	2383	-0-	-0-	7515	334	1	1966	3	N	75					170
						83	9									
02	2520	2196	-0-	-324	7191	407	1	1713	3	N	69					239
						76	9									
03	2790	1871	-0-	-919	6272	422	1	1380	3	N	63	155	1			147
						69	9									
04	2700	1399	-0-	-1301	4971	389	1	954	3	N	51					198
						56	9									
05	2790	969	-0-	-1821	3150	400	1	524	3	N	41	189	1			50
						45	9									
06	3216	66	-0-	-3150	-0-	27	1	39	3	N	-0-					50
07	2790	2075	-0-	-715	-0-	206	1	1828	3	N	37					87
						41	9									
08	1860 #	1336	-0-	-524	-0-	343	1	951	3	N	38					125
						42	9									
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	316	1	945	3	N	32					157
						35	9									
10	2077 N	525	-0-	-1552	-0-	111	1	396	3	N	16					173
						18	9									
11	1290 N	546	-0-	-744	-0-	335	1	200	3	N	10					183
						11	9									
12	1333 N	1041	-0-	-292	-0-	315	1	691	3	N	32					215
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 15,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-					32
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					32
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SHANNON, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 094125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2000 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LONGHORN RANCH (STEPHANIE SAND) 54772 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1C RRCID -> 187103 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 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	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-

LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600) 54845 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 202694 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 7526 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					230
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					230
03	837	X	497	-0-	-340	-0-	494	2	3	9	N	3					233
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	N	2	172	1			63
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	N	15					78
06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1333	2	18	9	N	16					94
07	496	X	333	-0-	-163	-0-	322	2	11	9	N	10					104
08	2697	X	810	-0-	-1887	-0-	798	1	12	9	N	11					115
09	2610	X	411	-0-	-2199	-0-	405	2	6	9	N	5					120
10	1736	X	924	-0-	-812	-0-	921	2	3	9	N	3					123
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					123
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LOST FORK (FRIO 4030) 55031 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE WELL #: 1 RRCID -> 198750 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 3972 - 3977

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FENNER, K. WELL #: 1 RRCID -> 138433 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6770 - 6811

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - P&A 06/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2390	-0-	-1640	-0-	692	1	1686	2	N	11			78
							12	9							
02	3332	X	2402	-0-	-930	-0-	561	1	1830	2	N	10			88
							11	9							
03	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	328	1	1630	2	N	7			95
							8	9							
04	2310	X	1968	-0-	-342	-0-	292	1	1663	2	N	12			107
							13	9							
05	2666	X	1679	-0-	-987	-0-	303	1	1370	2	N	5			112
							6	9							
06	2580	X	1174	-0-	-1406	-0-	196	1	978	2	N	-0-			112
07	2666	X	927	-0-	-1739	-0-	200	1	720	2	N	6			118
							7	9							
08	2046	X	1289	-0-	-757	-0-	227	1	1052	2	N	9			127
							10	9							
09	1980	X	1977	-0-	-3	-0-	249	1	1718	2	N	9			136
							10	9							
10	1674	X	1135	-0-	-539	-0-	190	1	939	2	N	5			141
							6	9							
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	265	1	1633	2	N	10			151
							11	9							
12	2046	X	1075	-0-	-971	-0-	173	1	895	2	N	6			157
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 19,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	73	-0-	-5011	-0-	21	1	52	2	N	-0-			40
02	4592	X	354	-0-	-4238	-0-	83	1	271	2	N	-0-			40
03	2418	X	2308	-0-	-110	-0-	385	1	1912	2	N	10			50
							11	9							
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	398	1	2266	2	N	7			57
							8	9							
05	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	410	1	1857	2	N	6			63
							7	9							
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	379	1	1895	2	N	2			65
							2	9							
07	2759	X	1623	-0-	-1136	-0-	352	1	1265	2	N	5			70
							6	9							
08	2759	X	2365	-0-	-394	-0-	417	1	1929	2	N	17			87
							19	9							
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	441	1	3040	2	N	3			90
							3	9							
10	2356	X	2300	-0-	-56	-0-	385	1	1906	2	N	8			98
							9	9							
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	402	1	2482	2	N	92			190
							101	9							
12	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	540	1	2784	2	N	-0-			190

TOTAL GAS PROD: 26,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FENNER, KATHERINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 169415 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6761 - 6794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33 5		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2014 - PLUGGED 07/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER-MORTON WELL #: 2 RRCID -> 171618 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6718 - 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	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 5		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - P&A 07/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON LTD. 295861
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4080	-0-	4080	4080	4080	3		N	-0-			63
02	T. A.	2886	-0-	2886	6966	2886	3		N	-0-			63
03	T. A.	1654	-0-	1654	8620	1654	3		N	-0-			63
04	T. A.	202	-0-	202	8822	202	3		N	-0-			63
05	T. A.	76	-0-	76	8898	76	3		N	-0-			63
06	8898 X	-0-	-0-	-8898	-0-				N	-0-	63 7		-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	228	-0-	-857	-0-	91	1	134	2	Y	3					64
							3	9									
02	952	N	215	-0-	-737	-0-	80	1	133	2	Y	2					66
							2	9									
03	1023	N	205	-0-	-818	-0-	85	1	117	2	Y	3					69
							3	9									
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	10	1	13	2	Y	-0-					69
05	248	N	50	-0-	-198	-0-	21	1	29	2	Y	-0-					69
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	178	1	231	2	Y	-0-					69
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	69	1	108	2	Y	5	53	1			21
							6	9									
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	25	2	1	9	Y	1					22
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	258	2	2	9	Y	2					24
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	Y	1					25
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					26
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	Y	3					29

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST LAKE 55036 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: K 1 RRCID -> 128840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2060 - 2068

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST LAKE (MIOCENE) 55036 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: Q 1 RRCID -> 127662 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST MARSH (FRIO) 55040 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
STATOIL OIL & GAS LP 816432
GEISSEN WELL #: 1 RRCID -> 206916 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13228 - 13628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
NELSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF.13348 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE 55120 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 265029 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (FRIO 5860) 55120 294 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LANCASTER, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 133198 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7466 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (MIOCENE 3850) 55120 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEAVER, ISAAC WELL #: 7 RRCID -> 079429 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (PERRY 6050) 55120 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 7 RRCID -> 229081 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (RAY 6175) 55120 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 147146 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (5470) 55120 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEWART, W. L. WELL #: 6 RRCID -> 150672 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5443 - 5453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6913	5188	-0-	-1725	-0-	200	1	4988	2	N	-0-			-0-
02	6244	4573	-0-	-1671	-0-	181	1	4392	2	N	-0-			-0-
03	5735 #	5263	-0-	-472	-0-	200	1	5063	2	N	-0-			-0-
04	5160 #	5014	-0-	-146	-0-	194	1	4820	2	N	-0-			-0-
05	5672 R	5672	-0-	-0-	-0-	200	1	5472	2	N	-0-			-0-
06	5590 R	5590	-0-	-0-	-0-	194	1	5396	2	N	-0-			-0-
07	6045 R	6045	-0-	-0-	-0-	186	1	5859	2	N	-0-			-0-
08	5673 #	5527	-0-	-146	-0-	186	1	5341	2	N	-0-			-0-
09	5591 R	5591	-0-	-0-	-0-	180	1	5411	2	N	-0-			-0-
10	6045 #	5557	-0-	-488	-0-	186	1	5371	2	N	-0-			-0-
11	5850 #	5642	-0-	-208	-0-	180	1	5462	2	N	-0-			-0-
*12	6414 R	6414	-0-	-0-	-0-	171	1	6243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) 55122 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 236470 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, NORTH (FRIO 4100) 55122 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 271136 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	1123	-0-	-4550	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	5124	916	-0-	-4208	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	2139 #	719	-0-	-1420	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	1770 #	181	-0-	-1589	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	1457 #	213	-0-	-1244	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	1080 #	319	-0-	-761	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	1023 #	328	-0-	-695	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	713 #	168	-0-	-545	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	330 #	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	341 #	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	330 #	174	-0-	-156	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	341 #	112	-0-	-229	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) 55122 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900) 55122 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BRITTING, DEAN 093630
SWANSON, C. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 161677 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3057 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBM PARTNERS CORPORATION 140626
SWANSON (SWD) #1 WELL #: 1 RRCID -> 161065 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 3125

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-

LOUISE, NORTH (2750) 55122 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
D90 ENERGY, LLC 195797
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 272051 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2744 - 2750

01	5115	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-			-0-
02	4620	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT			-0-
03	5115	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-			-0-
04	4950	-0-	-0-	-4950	-0-			N	-0-			-0-
05	5115	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT			-0-
06	1650	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, N. (4130) 55122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PUTNAM, J. B. WELL #: 2A RRCID -> 219130 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-
02	1652 #	-0-	-0-	-1652	-0-			N	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-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-

LOUISE, NORTH (4500) 55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
MERTA, FRANK J ET AL WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, N. (4670) 55122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
PUTNAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 242411 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 4638 - 4640

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, S. (FRIO 5350 STRAY) 55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
HUDGINS ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117217 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352

01	1984	N	1039	-0-	-945	-0-	1039	2		N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-					-0-
05	2480	N	848	-0-	-1632	-0-	848	2		N	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-					-0-
09	2220	N	1964	-0-	-256	-0-	1964	2		N	-0-					-0-
10	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2		N	-0-					-0-
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2		N	-0-					-0-
12	2015	N	825	-0-	-1190	-0-	825	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 173199 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5366 - 5370

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	7			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480) 55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ROOME OIL CO. 727045
ROOME-HUTCHINS WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000) 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 45 RRCID -> 190366 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8969 - 8972

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 040419 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7672 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	86	-0-	-7 B	-380	3	1	83	2	N	-0-					-0-
02	84 #	84	-0-	-0- B	-380	3	1	81	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-100	CANCELLED UNDERAGE ->	-280											
03	93 #	88	-0-	-5 B	-105	3	1	85	2	N	-0-					-0-
04	90 #	94	-0-	4 B	-101	3	1	91	2	N	-0-					-0-
05	93 #	92	-0-	-1 B	-102	3	1	89	2	N	-0-					-0-
06	90 #	89	-0-	-1 B	-103	3	1	86	2	N	-0-					-0-
07	93 #	92	-0-	-1 B	-104	4	1	88	2	N	-0-					-0-
08	144 R	248	-0-	104 B	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	240 R	240	-0-	-0- B	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
10	210 R	210	-0-	-0- B	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
11	240 #	207	-0-	-33 B	-33	8	1	199	2	N	-0-					-0-
12	248 #	248	-0-	-0- B	-33	10	1	238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

B.A.STEINHAGEN "E" WELL #: 36 RRCID -> 268048 COMPL. DATE 11/02/1939 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	384	-0-	384	B	9121	14	1	370	2	N	-0-			-0-
02	0 Z	378	-0-	378	B	9499	14	1	364	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9499															
03	0 Z	386	-0-	386	B	9885	14	1	372	2	N	-0-			-0-
04	0 Z	396	-0-	396	B	10281	14	1	382	2	N	-0-			-0-
05	0 Z	386	-0-	386	B	10667	14	1	372	2	N	-0-			-0-
06	0 Z	380	-0-	380	B	11047	14	1	366	2	N	-0-			-0-
07	0 Z	342	-0-	342	B	11389	14	1	328	2	N	-0-			-0-
08	0 Z	286	-0-	286	B	11675	11	1	275	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11675															
09	0 Z	280	-0-	280	B	11955	11	1	269	2	N	-0-			-0-
10	0 Z	243	-0-	243	B	12198	11	1	232	2	N	-0-			-0-
11	0 Z	230	-0-	230	B	12428	9	1	221	2	N	-0-			-0-
12	0 Z	231	-0-	231	B	12659	9	1	222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (HET) 55184 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 30 RRCID -> 152016 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2) 55184 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300) 55184 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 061155 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		124	-0-	124	124	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		112	-0-	112	236	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		109	-0-	109	345	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		100	-0-	100	445	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	105	-0-	-445	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		105	-0-	105	105	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		92	-0-	92	197	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		94	-0-	94	291	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
*12	300		104	-0-	-196	95	4	1	100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300) //CONT.// 55184 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND CO. A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 157556 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7221 - 7242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
BEAUMONT LAUNCH CLUB B WELL #: 1 RRCID -> 159184 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536

01	961 N	810	-0-	-151	-0-	455	1	355	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	745	-0-	-39	-0-	382	1	363	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	874	-0-	874	874	434	1	440	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	755	-0-	755	1629	412	1	343	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	862	-0-	862	2491	412	1	450	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	787	-0-	787	3278	407	1	380	2	Y	-0-			-0-
07	2300 N	851	-0-	-1449	1829	404	1	447	2	Y	-0-			-0-
08	2703 N	874	-0-	-1829	-0-	404	1	470	2	Y	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	384	1	415	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	703	-0-	-134	-0-	391	1	312	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	714	-0-	-126	-0-	387	1	327	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	729	-0-	-108	-0-	407	1	322	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

01	744 N	646	-0-	-98	-0-	364	1	282	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	575	-0-	-69	-0-	332	1	243	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	694	-0-	694	694	339	1	355	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	699	-0-	699	1393	325	1	374	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	534	-0-	534	1927	351	1	183	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	487	-0-	487	2414	347	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	2300 N	668	-0-	-1632	782	358	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	1441 N	659	-0-	-782	-0-	364	1	295	2	Y	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	341	1	366	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	380	1	242	2	Y	-0-			-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	344	1	288	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	356	1	347	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540

01	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	124	-0-	124	124	5	1	119	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	112	-0-	112	236	4	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	109	-0-	109	345	4	1	105	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	100	-0-	100	445	3	1	97	2	Y	-0-			-0-
07	550 N	105	-0-	-445	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

01	2201 N	2089	-0-	-112	-0-	489	1	1600	2	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1882	-0-	-106	-0-	447	1	1435	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2158	-0-	2158	2158	449	1	1709	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2335	-0-	2335	4493	424	1	1911	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2243	-0-	2243	6736	406	1	1837	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2048	-0-	2048	8784	398	1	1650	2	Y	-0-			-0-
07	2300 N	2212	-0-	-88	8696	523	1	1689	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2083	-0-	-1017	7679	484	1	1599	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1991	-0-	-1009	6670	464	1	1527	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1750	-0-	-1350	5320	472	1	1278	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1779	-0-	-1221	4099	464	1	1315	2	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	1836	-0-	-1264	2835	457	1	1379	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	1			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	53	1	29	2	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	53	1	13	2	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	1	2	2	N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	25	1	15	2	N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	1			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508

01	434	N	399	-0-	-35	-0-	15	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	18	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		458	-0-	458	458	17	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		419	-0-	419	877	15	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		410	-0-	410	1287	15	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		375	-0-	375	1662	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		563	-0-	563	2225	22	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	2709	N	484	-0-	-2225	-0-	19	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	16	1	393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	192	1	1138	2	Y	21	20	1			3
						23	9									
02	1344 N	1023	-0-	-321	-0-	168	1	834	2	Y	19	19	1			3
						21	9									
03	DLQ G-10	1471	-0-	1471	1471	163	1	1284	2	Y	22	21	1			4
						24	9									
04	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3010	167	1	1342	2	Y	27	29	1			2
						30	9									
05	DLQ G-10	1429	-0-	1429	4439	178	1	1231	2	Y	18	18	1			2
						20	9									
06	DLQ G-10	1306	-0-	1306	5745	173	1	1113	2	Y	18	17	1			3
						20	9									
07	DLQ G-10	1266	-0-	1266	7011	182	1	1062	2	Y	20	22	1			1
						22	9									
08	3000 N	1494	-0-	-1506	5505	172	1	1293	2	Y	26	23	1			4
						29	9									
09	3000 N	1269	-0-	-1731	3774	172	1	1072	2	Y	23	23	1			4
						25	9									
10	3100 N	1116	-0-	-1984	1790	175	1	919	2	Y	20	21	1			3
						22	9									
11	2924 N	1134	-0-	-1790	-0-	170	1	942	2	Y	20	21	1			2
						22	9									
*12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	185	1	1286	2	Y	15	16	1			1
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 34 RRCID -> 187608 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 52 RRCID -> 192318 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-					-0-
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	2	N	-0-					-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-					-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

01	6882 X	5268	-0-	-1614	-0-	299	1	4943	2	Y	24	22	1			4
						26	9									
02	5628 X	4516	-0-	-1112	-0-	264	1	4227	2	Y	23	24	1			3
						25	9									
03	DLQ G-10	5028	-0-	5028	5028	261	1	4753	2	Y	13	13	1			3
						14	9									
04	DLQ G-10	5112	-0-	5112	10140	259	1	4827	2	Y	24	25	1			2
						26	9									
05	DLQ G-10	4116	-0-	4116	14256	268	1	3822	2	Y	24	23	1			3
						26	9									
06	DLQ G-10	3760	-0-	3760	18016	257	1	3477	2	Y	24	23	1			4
						26	9									
07	DLQ G-10	3032	-0-	3032	21048	201	1	2809	2	Y	20	23	1			1
						22	9									
08	23631 X	2583	-0-	-21048	-0-	197	1	2355	2	Y	28	25	1			4
						31	9									
09	4110 X	3047	-0-	-1063	-0-	204	1	2808	2	Y	32	31	1			5
						35	9									
10	4123 X	2679	-0-	-1444	-0-	205	1	2443	2	Y	28	29	1			4
						31	9									
11	3750 X	2724	-0-	-1026	-0-	195	1	2498	2	Y	28	30	1			2
						31	9									
12	3162 X	2204	-0-	-958	-0-	229	1	1945	2	Y	27	27	1			2
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 44,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

LOVELLS LAKE, NORTH 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DELCO OHEB OPERATING, L.L.C. 211955
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 188104 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	602	1	6714	2	N	227	173	1	52	8	75
							250	9									
02	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	560	1	6332	2	N	190	178	1	20	8	67
							209	9									
03	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	610	1	6902	2	N	198	30	8			235
							218	9									
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	600	1	6289	2	N	209	361	1	31	8	52
							230	9									
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	600	1	6887	2	N	204	182	1	27	8	47
							224	9									
06	4530	X	4526	-0-	-4	-0-	4350	2	176	9	N	160					207
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7392	2	216	9	N	196	373	1			30
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7081	2	204	9	N	185					215
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6615	2	152	9	N	138	184	1			169
10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	10901	2	172	9	N	156	186	1			139
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 74,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,863

MILESTONE OPERATING, INC. 567103
FAILOR, E.K. WELL #: 9 RRCID -> 242866 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182

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	14B DENY		1522	-0-	1522	1522	10	1	1503	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
04	14B2 EXT		6153	-0-	6153	7675	257	1	5826	2	Y	64	58	1			8
							70	9									
05	14B2 EXT		7735	-0-	7735	15410	256	1	7362	2	Y	106	107	1			7
							117	9									
06	14B2 EXT		7161	-0-	7161	22571	102	1	6954	2	Y	95	87	1			15
							105	9									
07		28277	X	5706	-0-	-22571	-0-	105	1	5483	2	Y	107	106	1		16
							118	9									
08		6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	105	1	5927	2	Y	124	129	1		11
							136	9									
09		7500	X	5008	-0-	-2492	-0-	105	1	4767	2	Y	124	107	1		28
							136	9									
10		7750	X	3662	-0-	-4088	-0-	105	1	3430	2	Y	115	128	1		15
							127	9									
11		7170	X	3725	-0-	-3445	-0-	105	1	3489	2	Y	119	114	1		20
							131	9									
12		6169	X	817	-0-	-5352	-0-	105	1	688	2	Y	22	38	1		4
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 47,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) 55186 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 61 RRCID -> 257936 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) 55186 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 41 RRCID -> 007058 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 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	186 N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	6	1	164	2	N	-0-			-0-
03	217 N	155	-0-	-62	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-			-0-
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	2	N	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	7	1	180	2	N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	8	1	200	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400) 55186 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 60 RRCID -> 244400 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DELCO OHEB OPERATING, L.L.C. 211955
JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	468	1	745	2	N	-0-					42
02	1176	X	893	-0-	-283	-0-	327	1	566	2	N	-0-					42
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					42
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					42
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					42
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					42
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 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	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	615	1	1774	2	N	-0-					81
02	2156	X	1866	-0-	-290	-0-	517	1	1349	2	N	-0-					81
03	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	615	1	1610	2	N	-0-					81
04	2310	X	2099	-0-	-211	-0-	600	1	1499	2	N	-0-					81
05	2387	X	2137	-0-	-250	-0-	600	1	1537	2	N	-0-					81
06	2310	X	1516	-0-	-794	-0-	1516	2			N	-0-					81
07	2232	X	1400	-0-	-832	-0-	1400	2			N	-0-					81
08	2232	X	1361	-0-	-871	-0-	1361	2			N	-0-					81
09	2100	X	1232	-0-	-868	-0-	1232	2			N	-0-					81
10	2139	X	905	-0-	-1234	-0-	905	2			N	-0-					81
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 17,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) //CONT.// 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 179047 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 8447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY (HUEBNER 8900) 55468 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUEBNER WELL #: 1 C RRCID -> 268859 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8869 - 8872

01	0 A	-0-	-0-	-0-	42004					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	42004					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26193 02/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY (THOMPSON 10100) 55468 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANDERSON WELL #: 1T RRCID -> 275419 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10122 - 10130

*06	0	21949	-0-	21949	21949	21949	2			N	-0-					-0-
*07	24239	24239	-0-	-0-	21949	24239	2			N	-0-					-0-
*08	31558	28938	-0-	-2620	19329	28833	2	105	9	N	95					95
*09	30540	29792	-0-	-748	18581	29716	2	76	9	N	69					164
*10	31775	31775	-0-	-0-	18581	31736	2	39	9	N	35					199
*11	30540	29833	-0-	-707	17874	29772	2	61	9	N	55	180	1			74
*12	31558	27911	-0-	-3647	14227	27856	2	55	9	N	50					124

TOTAL GAS PROD: 194,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

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-

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	217	-0-	217	217	217	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	180	-0-	180	397	180	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	155	-0-	155	552	155	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)//CONT.// 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4425 R	4425	-0-	-0-	-0-	4158	2	267	9	N	243					271
02	4002 R	4002	-0-	-0-	-0-	3807	2	195	9	N	177	346	1			102
03	4615 R	4615	-0-	-0-	-0-	4413	2	202	9	N	184	182	1			104
04	4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	4340	2	141	9	N	128	180	1			52
05	4428 R	4428	-0-	-0-	-0-	4243	2	185	9	N	168	179	1			41
06	5059 R	5059	-0-	-0-	-0-	4842	2	217	9	N	197	178	1			60
07	6332 R	6332	-0-	-0-	-0-	5796	2	536	9	N	487	531	1			16
08	4208 R	4208	-0-	-0-	-0-	4095	2	113	9	N	103					119
09	4091 R	4091	-0-	-0-	-0-	3962	2	129	9	N	117					236
10	1953 #	1811	-0-	-142	-0-	1698	2	113	9	N	103	168	1			171
11	1890 #	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					171
12	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 43,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,907

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823

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-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND) 55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
LOUIS WOLF WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280

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-

LUCKY, WEST (WOLF) 55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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-

LUCKY, WEST (8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809

01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				-0-
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-				-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				-0-
10	589 N	234	-0-	-355	-0-	234	2			N	-0-				-0-
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	347	2	57	9	N	52				52
12	496 N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-				52

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410 #	2633	-0-	-777	-0-	989	1	334	3	Y	1191	1137	1			1552
						1310	9									
02	3080 #	2011	-0-	-1069	-0-	829	1	436	3	Y	678	562	1			1668
						746	9									
03	3100 #	2507	-0-	-593	-0-	1039	1	336	3	Y	1029	763	1			1934
						1132	9									
04	2850 #	2199	-0-	-651	-0-	975	1	182	3	Y	947	929	1			1952
						1042	9									
05	2945 #	2013	-0-	-932	-0-	1005	1	245	3	Y	694	343	1			2303
						763	9									
06	2550 #	1897	-0-	-653	-0-	1029	1	83	3	Y	714	899	1			2118
						785	9									
07	2511 #	1640	-0-	-871	-0-	898	1	199	3	Y	494	501	1			2111
						543	9									
08	2511 #	1874	-0-	-637	-0-	922	1	178	3	Y	704	1328	1			1487
						774	9									
09	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	968	1	59	3	Y	677	1084	1			1080
						745	9									
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	893	1	30	3	Y	720	436	1			1364
						792	9									
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1014	1	29	3	Y	854	700	1			1518
						939	9									
*12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	948	1	157	3	Y	849	732	1			1635
						934	9									

TOTAL GAS PROD: 24,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,551

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LUCKY LEON (EY-17A) 55488 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
NELSON - ALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216073 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5810 - 5860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11616 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-1244	-0-	120	2	N	-0-			-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-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: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	760	2	83	9	N	75					188
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	681	2	68	9	N	62	175	1			75
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	817	2	77	9	N	70					145
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	756	2	66	9	N	60					205
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	772	2	133	9	N	121	171	1			155
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	707	2	55	9	N	50	177	1			28
07	837	N	681	-0-	-156	-0-	642	2	39	9	N	35					63
08	899	N	569	-0-	-330	-0-	530	2	39	9	N	35					98
09	750	N	621	-0-	-129	-0-	591	2	30	9	N	27					125
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	867	2	34	9	N	31					156
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	716	1	693	2	N	47	175	1			28
							52	9									
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	733	1	844	2	N	48					76
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 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	682	N	630	-0-	-52	-0-	582	2	48	9	N	44					168
02	700	N	650	-0-	-50	-0-	593	2	57	9	N	52					220
03	992	N	165	-0-	-827	-0-	131	2	34	9	N	31	189	1			62
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	637	2	44	9	N	40					102
05	713	N	438	-0-	-275	-0-	398	2	40	9	N	36					138
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	35					173
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	33	168	1			38
08	434	N	82	-0-	-352	-0-	61	2	21	9	N	19					57
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	296	2	31	9	N	28					85
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	N	13					98
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	780	1	269	2	N	24					122
							26	9									
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	806	1	474	2	N	25					147
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	928	-0-	-64	-0-	855	2	73	9	N	66	173	1			80
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	770	2	72	9	N	65					145
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	839	2	75	9	N	68	174	1			39
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	738	2	73	9	N	66					105
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	698	2	70	9	N	64					169
06	870	N	120	-0-	-750	-0-	120	2			N	-0-					169
07	837	N	657	-0-	-180	-0-	635	2	22	9	N	20					189
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1018	2	65	9	N	59	181	1			67
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1226	2	113	9	N	103					170
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1098	2	70	9	N	64	180	1			54
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1037	2	94	9	N	85					139
12	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	1055	2	53	9	N	48					187

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	131	2	10	9	N	9					123
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	109	2	8	9	N	7					130
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	178	2	22	9	N	20					150
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	131	2	11	9	N	10					160
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					162
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8					170
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	112	2	8	9	N	7					177
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	133	2	6	9	N	5					182
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					182
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					182
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	750	1	219	2	N	-0-					182
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	775	1	138	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	154	2	17	9	N	15	173	1			25
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	223	2	13	9	N	12					37
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	424	2	19	9	N	17					54
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	289	2	11	9	N	10					64
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	N	6					70
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	698	2	19	9	N	17					87
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	267	2	20	9	N	18					105
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	230	2	10	9	N	9					114
09	720	N	18	-0-	-702	-0-	17	2	1	9	N	1					115
10	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					115
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	750	1	16	2	N	-0-					115
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	750	1	96	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4737 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
BASA RESOURCES, INC. 053974
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE-JAB, INC. 271310
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

01	45	45	-0-	-0-	-0-	45	1	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: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M HALF CIRCLE (10200) 56216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PRO FIELD SERVICES, INC. 679281
'M' HALF CIRCLE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 202185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10865 PERF. 3525 - 3922

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-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4054	-0-	954	1339	15	1	4039	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3469	-0-	669	2008	15	1	3454	2	N	-0-			-0-
03	2580	2580	-0-	-0-	2008	15	1	2565	2	N	-0-			-0-
04	1374	1374	-0-	-0-	2008	15	1	1359	2	N	-0-			-0-
05	1023	950	-0-	-73	1935	15	1	935	2	N	-0-			-0-
06	990	512	-0-	-478	1457	15	1	497	2	N	-0-			-0-
07	1023	553	-0-	-470	987	15	1	538	2	N	-0-			-0-
08	1023	612	-0-	-411	576	15	1	597	2	N	-0-			-0-
09	990	634	-0-	-356	220	15	1	619	2	N	-0-			-0-
10	1023	868	-0-	-155	65	15	1	853	2	N	-0-			-0-
11	2576 N	2511	-0-	-65	-0-	15	1	2496	2	N	-0-			-0-
*12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	15	1	2762	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 21000 PERF.16192 - 16198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
OMIMEX ENERGY, INC. 622718
OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

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-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	466	-0-	466	466	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	590 N	124	-0-	-466	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	77	-0-	-373	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3590	-0-	490	631	210	1	3350	2	Y	27	50	1			21
						30	9									
02	4134 X	3503	-0-	-631	-0-	184	1	3289	2	Y	27					48
						30	9									
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	176	1	3111	2	Y	25	50	1			23
						28	9									
04	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	198	1	3374	2	Y	20					43
						22	9									
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	194	1	3776	2	Y	10					53
						11	9									
06	3750 X	3374	-0-	-376	-0-	168	1	3175	2	Y	28					81
						31	9									
07	3875 X	3266	-0-	-609	-0-	171	1	3081	2	Y	13					94
						14	9									
08	3968 X	3384	-0-	-584	-0-	148	1	3224	2	Y	11	49	1			56
						12	9									
09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	188	1	3908	2	Y	49	53	1			52
						54	9									
10	3720 X	2919	-0-	-801	-0-	145	1	2752	2	Y	20	44	1			28
						22	9									
11	3360 X	3167	-0-	-193	-0-	201	1	2943	2	Y	21					49
						23	9									
12	3720 X	1332	-0-	-2388	-0-	75	1	1220	2	Y	34	44	1			39
						37	9									

TOTAL GAS PROD: 39,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053 #	2438	-0-	-2615	-0-	57	1	2381	2	Y	-0-					97
02	4564 #	3331	-0-	-1233	-0-	101	1	3230	2	Y	-0-					97
03	4588 #	2920	-0-	-1668	-0-	71	1	2788	2	Y	55					152
						61	9									
04	4440 #	4052	-0-	-388	-0-	69	1	3983	2	Y	-0-					152
05	4325 R	4325	-0-	-0-	-0-	76	1	4249	2	Y	-0-					152
06	4056 R	4056	-0-	-0-	-0-	68	1	3988	2	Y	-0-					152
07	4543 R	4543	-0-	-0-	-0-	74	1	4469	2	Y	-0-					152
08	4340 #	4049	-0-	-291	-0-	67	1	3982	2	Y	-0-					152
09	4200 #	3591	-0-	-609	-0-	66	1	3525	2	Y	-0-					152
10	4557 #	4309	-0-	-248	-0-	465	1	3844	2	Y	-0-					152
11	4410 #	2633	-0-	-1777	-0-	270	1	2363	2	Y	-0-					152
12	4557 #	4363	-0-	-194	-0-	310	1	4053	2	Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 44,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MADISONVILLE (LEWISVILLE 8400) 56590 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 061913 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8663 - 8733

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2014 - P&A 02/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (RODESSA) 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
FUHLBERG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227306 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11674 - 11940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 251335 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11980 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	248	248	-0-	-0-	-0-	248	4		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	257	257	-0-	-0-	-0-	257	4		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. //CONT.// 697134
MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CRANE WELL #: 3 RRCID -> 112430 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8494 - 8496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

01	2542 N	2148	-0-	-394	-0-	55	1	2059	2	Y	31					180
						34	9									
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	57	1	2207	2	Y	58	153	1			85
						64	9									
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	75	1	2426	2	Y	40					125
						44	9									
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	66	1	2240	2	Y	34					159
						37	9									
05	2542 N	2304	-0-	-238	-0-	65	1	2213	2	Y	24	160	1			23
						26	9									
06	2460 N	1597	-0-	-863	-0-	48	1	1549	2	Y	-0-					23
07	2418 N	1467	-0-	-951	-0-	42	1	1412	2	Y	12					35
						13	9									
08	2325 N	1606	-0-	-719	-0-	43	1	1498	2	Y	59					94
						65	9									
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	61	1	1925	2	Y	29					123
						32	9									
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	59	1	2053	2	Y	20	87	1			56
						22	9									
11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	83	1	2477	2	Y	24					80
						26	9									
*12	3100 N	4713	-0-	1613	1613	148	1	4542	2	Y	21					101
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 27,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

STONE, HENRIETTA WELL #: 1 RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - P&A 01-06-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	100	1	3749	2	Y	28	49	1			22
						31	9									
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	109	1	4201	2	Y	21					43
						23	9									
03	DLQ G-10	3996	-0-	3996	3996	119	1	3858	2	Y	17	44	1			16
						19	9									
04	8268 X	4272	-0-	-3996	-0-	121	1	4122	2	Y	26					42
						29	9									
05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	115	1	3946	2	Y	20					62
						22	9									
06	4560 X	3878	-0-	-682	-0-	116	1	3731	2	Y	28					90
						31	9									
07	4712 X	4074	-0-	-638	-0-	116	1	3940	2	Y	16					106
						18	9									
08	4402 X	3998	-0-	-404	-0-	112	1	3874	2	Y	11	55	1			62
						12	9									
09	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	127	1	4016	2	Y	51	59	1			54
						56	9									
10	4030 X	3944	-0-	-86	-0-	110	1	3808	2	Y	24	45	1			33
						26	9									
11	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	137	1	4083	2	Y	25					58
						28	9									
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	35	51	1			42

TOTAL GAS PROD: 44,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

01	3255 X	752	-0-	-2503	-0-	752	2			N	-0-					244
02	2772 X	654	-0-	-2118	-0-	654	2			N	-0-					244
03	DLQ G-10	1610	-0-	1610	1610	1604	2	6	9	N	5					249
04	5172 X	3562	-0-	-1610	-0-	3548	2	14	9	N	13					262
05	3100 N	3151	-0-	51	51	3145	2	6	9	N	5					267
06	2867 N	2816	-0-	-51	-0-	2769	2	47	9	N	43	189	1			121
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3161	2	45	9	N	41					162
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3070	2	55	9	N	50					212
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2975	2	21	9	N	19	177	1			54
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					54
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2923	2	75	9	N	68					122
12	2666 X	2168	-0-	-498	-0-	2168	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 30,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 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	565 N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					66
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					66
03	DLQ G-10	487	-0-	487	487	33	1	454	2	Y	-0-					66
04	948 N	461	-0-	-487	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					66
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	Y	5					71
						6	9									
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					71
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					71
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	16					87
						18	9									
09	480 N	373	-0-	-107	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					87
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	Y	1					88
						1	9									
11	480 N	147	-0-	-333	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					88
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	27	1	271	2	Y	5					93
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					24
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					24
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					24
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					24
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					24
06	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	1034	2	43	9	N	39					63
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1924	2	90	9	N	82					145
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					145
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					145
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					145
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1590	2	227	9	N	206	167	1	167	6	17
*12	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2891	2	62	9	N	56					73

TOTAL GAS PROD: 19,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 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	1922 N	1705	-0-	-217	-0-	107	1	1563	2	N	32					134
						35	9									
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	117	1	1836	2	N	51	167	1			18
						56	9									
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	134	1	1861	2	N	25					43
						28	9									
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	121	1	1834	2	N	21					64
						23	9									
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	124	1	1904	2	N	15					79
						17	9									
06	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	100	1	1626	2	N	31					110
						34	9									
07	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	104	1	1673	2	N	40					150
						44	9									
08	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	105	1	1722	2	N	42	174	1			18
						46	9									
09	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	104	1	1476	2	N	28					46
						31	9									
10	1829 N	1754	-0-	-75	-0-	102	1	1610	2	N	38					84
						42	9									
11	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	112	1	1589	2	N	-0-					84
12	1674 N	626	-0-	-1048	-0-	51	1	513	2	N	56					140
						62	9									

TOTAL GAS PROD: 20,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					143
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	801	2	55	9	N	50	176	1			17
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					17
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					17
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					17
06	1080	N	513	-0-	-567	-0-	513	2			N	-0-					17
07	1116	N	392	-0-	-724	-0-	392	2			N	-0-					17
08	1116	N	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-					17
09	510	N	280	-0-	-230	-0-	280	2			N	-0-					17
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					17
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	769	2	96	9	N	87					104
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2					106

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2706	-0-	-549	-0-	70	1	2632	2	Y	4					25
							4	9									
02	2996	X	2819	-0-	-177	-0-	71	1	2747	2	Y	1	21	1			5
							1	9									
03	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	87	1	2828	2	Y	-0-					5
04	3210	X	2985	-0-	-225	-0-	85	1	2897	2	Y	3					8
							3	9									
05	3131	X	2714	-0-	-417	-0-	77	1	2622	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
06	3030	X	2213	-0-	-817	-0-	67	1	2146	2	Y	-0-					13
07	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	78	1	2634	2	Y	13					26
							14	9									
08	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	80	1	2787	2	Y	59					85
							65	9									
09	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	81	1	2552	2	Y	28					113
							31	9									
10	2728	X	2643	-0-	-85	-0-	74	1	2549	2	Y	18	80	1			51
							20	9									
11	2850	N	2301	-0-	-549	-0-	74	1	2201	2	Y	24					75
							26	9									
*12	3100	N	6076	-0-	2976	2976	191	1	5862	2	Y	21					96
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 35,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1550	-0-	-1550	2377	59	1	1456	2	Y	32					42
						35	9									
02	2800 N	1206	-0-	-1594	783	43	1	1163	2	Y	-0-					42
03	1898 N	1115	-0-	-783	-0-	39	1	1046	2	Y	27					69
						30	9									
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	48	1	1549	2	Y	-0-					69
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	2	Y	25	85	1			9
						28	9									
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	55	1	1461	2	Y	21					30
						23	9									
07	1643 N	873	-0-	-770	-0-	33	1	837	2	Y	3					33
						3	9									
08	1798 N	1571	-0-	-227	-0-	54	1	1494	2	Y	21					54
						23	9									
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	57	1	1539	2	Y	5					59
						6	9									
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	50	1	1445	2	Y	23					82
						25	9									
11	1530 N	1225	-0-	-305	-0-	44	1	1181	2	Y	-0-					82
12	1643 N	654	-0-	-989	-0-	20	1	617	2	Y	15	87	1			10
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 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	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	61	1	2297	2	Y	22	47	1			17
						24	9									
02	2800 N	2906	-0-	106	106	73	1	2818	2	Y	14					31
						15	9									
03	DLQ G-10	3105	-0-	3105	3211	93	1	2995	2	Y	15	33	1			13
						17	9									
04	2100 N	2617	-0-	517	3728	74	1	2531	2	Y	11					24
						12	9									
05	6777 X	3049	-0-	-3728	-0-	86	1	2959	2	Y	4					28
						4	9									
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	68	1	2188	2	Y	16					44
						18	9									
07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	63	1	2141	2	Y	9					53
						10	9									
08	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	56	1	1932	2	Y	6	28	1			31
						7	9									
09	2400 X	1946	-0-	-454	-0-	58	1	1835	2	Y	48	30	1			49
						53	9									
10	2480 X	2176	-0-	-304	-0-	61	1	2095	2	Y	18	41	1			26
						20	9									
11	1920 N	995	-0-	-925	-0-	32	1	950	2	Y	12					38
						13	9									
*12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	64	1	1954	2	Y	6	33	1			11
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 27,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1734	-0-	-808	-0-	67	1	1653	2	N	13					91
							14	9									
02	1988	N	1939	-0-	-49	-0-	67	1	1855	2	N	15					106
							17	9									
03	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	60	1	1634	2	N	15					121
							17	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	56	1	1832	2	N	12					133
							13	9									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	76	1	2054	2	N	14					147
							15	9									
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	67	1	1784	2	N	19	147	1			19
							21	9									
07	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	70	1	1756	2	N	-0-					19
08	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	64	1	1775	2	N	9					28
							10	9									
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	70	1	1884	2	N	134	124	1			38
							147	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	64	1	1850	2	N	10					48
							11	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	75	1	2056	2	N	14					62
							15	9									
12	2170	N	1244	-0-	-926	-0-	39	1	1191	2	N	13					75
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 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	2325	N	1838	-0-	-487	-0-	71	1	1759	2	N	7					24
							8	9									
02	2184	N	1647	-0-	-537	-0-	57	1	1579	2	N	10					34
							11	9									
03	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	58	1	1580	2	N	15					49
							17	9									
04	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	51	1	1654	2	N	15					64
							17	9									
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	69	1	1914	2	N	13					77
							14	9									
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1881	2	N	9					86
							10	9									
07	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	65	1	1618	2	N	13					99
							14	9									
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	75	1	2031	2	N	13					112
							14	9									
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	79	1	2132	2	N	13					125
							14	9									
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1826	2	N	9					134
							10	9									
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	79	1	2173	2	N	26					160
							29	9									
12	2294	N	1110	-0-	-1184	-0-	36	1	1070	2	N	4					164
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 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	465 N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-					26
02	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					26
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					26
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					26
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					28
06	390 N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					28
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					28
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					28
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					28
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					28
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					28
*12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	169	1	1472	2	N	66					159
						73	9									
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	233	1	1524	2	N	23					182
						25	9									
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	281	1	1616	2	N	12	178	1			16
						13	9									
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	252	1	1416	2	N	-0-					16
05	1984 N	1534	-0-	-450	-0-	212	1	1316	2	N	5					21
						6	9									
06	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	199	1	1235	2	N	87					108
						96	9									
07	1736 N	1397	-0-	-339	-0-	202	1	1193	2	N	2					110
						2	9									
08	1519 N	1235	-0-	-284	-0-	184	1	1050	2	N	1					111
						1	9									
09	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	267	1	1171	2	N	2					113
						2	9									
10	3100 N	4214	-0-	1114	1114	631	1	3533	2	N	45					158
						50	9									
11	2608 N	1494	-0-	-1114	-0-	150	1	1329	2	N	14					172
						15	9									
12	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	139	1	1312	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 21,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	77	1	1927	2	Y	33					43
						36	9									
02	1904 N	1397	-0-	-507	-0-	49	1	1348	2	Y	-0-					43
03	DLQ G-10	2109	-0-	2109	2109	74	1	2006	2	Y	26					69
						29	9									
04	2100 N	2238	-0-	138	2247	66	1	2172	2	Y	-0-					69
05	3100 N	2263	-0-	-837	1410	78	1	2157	2	Y	25	85	1			9
						28	9									
06	3000 N	2112	-0-	-888	522	76	1	2013	2	Y	21					30
						23	9									
07	2446 N	1924	-0-	-522	-0-	74	1	1844	2	Y	5					35
						6	9									
08	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	68	1	1872	2	Y	21					56
						23	9									
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	71	1	1923	2	Y	4					60
						4	9									
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	67	1	1949	2	Y	24					84
						26	9									
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	73	1	1981	2	Y	-0-					84
12	1860 N	997	-0-	-863	-0-	32	1	948	2	Y	15	89	1			10
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

01	2545 N	1529	-0-	-1016	-0-	1504	2	25	9	Y	23					42
02	1652 N	1525	-0-	-127	-0-	1513	2	12	9	Y	11					53
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1628	2	22	9	Y	20					73
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1504	2	17	9	Y	15					88
05	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1592	2	24	9	Y	22					110
06	1590 N	1511	-0-	-79	-0-	1497	2	14	9	Y	13					123
07	1581 N	859	-0-	-722	-0-	852	2	7	9	Y	6					129
08	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1553	2	13	9	Y	12					141
09	1500 N	1339	-0-	-161	-0-	1326	2	13	9	Y	12					153
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	Y	13					166
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1628	2	15	9	Y	14					180
*12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	2	15	9	Y	14	173	1			21

TOTAL GAS PROD: 17,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1703	-0-	-1397	6962	98	1	1579	2	Y	24	35	1			19
							26	9									
02	2800	N	1587	-0-	-1213	5749	82	1	1475	2	Y	27					46
							30	9									
03	3100	N	1893	-0-	-1207	4542	100	1	1778	2	Y	14	47	1			13
							15	9									
04	3000	N	1720	-0-	-1280	3262	94	1	1606	2	Y	18					31
							20	9									
05	3100	N	1803	-0-	-1297	1965	88	1	1709	2	Y	5					36
							6	9									
06	3000	N	2011	-0-	-989	976	100	1	1893	2	Y	16					52
							18	9									
07	2853	N	1877	-0-	-976	-0-	98	1	1766	2	Y	12					64
							13	9									
08	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	74	1	1602	2	Y	5	33	1			36
							6	9									
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	114	1	2382	2	Y	49	34	1			51
							54	9									
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	108	1	2033	2	Y	22	43	1			30
							24	9									
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	125	1	1814	2	Y	25					55
							28	9									
*12	3100	N	3531	-0-	431	431	204	1	3299	2	Y	25	49	1			31
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 24,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474

01	465	N	264	-0-	-201	-0-	10	1	253	2	N	1					84
							1	9									
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	8	1	212	2	N	-0-					84
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	1					85
							1	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	N	-0-					85
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	7	1	215	2	N	-0-					85
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	7	1	174	2	N	-0-					85
07	372	N	160	-0-	-212	-0-	6	1	154	2	N	-0-					85
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	5	1	149	2	N	-0-					85
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-					85
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-					85
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-					85
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1727	-0-	-350	-0-	174	1	1524	2	N	26					128
						29	9									
02	1876 X	1681	-0-	-195	-0-	220	1	1439	2	N	20					148
						22	9									
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	352	1	2032	2	N	33					181
						36	9									
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	361	1	2019	2	N	15	179	1			17
						17	9									
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	345	1	2142	2	N	25					42
						28	9									
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	350	1	2169	2	N	23					65
						25	9									
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	373	1	2200	2	N	21					86
						23	9									
08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	416	1	2380	2	N	23					109
						25	9									
09	2010 N	1555	-0-	-455	-0-	283	1	1247	2	N	23					132
						25	9									
10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	8	111	1			29
11	3000 N	3750	-0-	750	750	377	1	3337	2	N	33					62
						36	9									
*12	3100 N	3897	-0-	797	1547	370	1	3490	2	N	34					96
						37	9									

TOTAL GAS PROD: 27,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	117	1	2909	2	N	35					50
						39	9									
02	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	92	1	2532	2	N	17					67
						19	9									
03	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	51	1	1401	2	N	8					75
						9	9									
04	1530 N	1143	-0-	-387	-0-	34	1	1109	2	N	-0-					75
05	1581 N	1191	-0-	-390	-0-	42	1	1149	2	N	-0-					75
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	54	1	1452	2	N	-0-					75
07	1178 N	993	-0-	-185	-0-	38	1	955	2	N	-0-					75
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	63	1	1726	2	N	-0-					75
09	3000 N	3047	-0-	47	47	109	1	2938	2	N	-0-					75
10	2915 N	2868	-0-	-47	-0-	95	1	2773	2	N	-0-					75
11	3000 N	3037	-0-	37	37	107	1	2930	2	N	-0-					75
*12	5381 X	5344	-0-	-37	-0-	170	1	5140	2	N	31					106
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 28,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304

01	2077 N	667	-0-	-1410	-0-	43	1	624	2	N	-0-					19
02	1876 N	1732	-0-	-144	-0-	104	1	1628	2	N	-0-					19
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	146	1	2027	2	N	-0-					19
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	103	1	1552	2	N	-0-					19
05	1922 N	951	-0-	-971	-0-	59	1	892	2	N	-0-					19
06	2010 N	1874	-0-	-136	-0-	110	1	1764	2	N	-0-					19
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	118	1	1888	2	N	-0-					19
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	109	1	1806	2	N	-0-					19
09	1860 N	1450	-0-	-410	-0-	96	1	1354	2	N	-0-					19
10	2015 N	1441	-0-	-574	-0-	86	1	1355	2	N	-0-					19
11	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	119	1	1702	2	N	-0-					19
12	1488 N	343	-0-	-1145	-0-	30	1	313	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 18,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	694	-0-	-546	-0-	26	1	668	2	N	-0-					18
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	42	1	1141	2	N	-0-					18
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	48	1	1303	2	N	-0-					18
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1150	2	N	-0-					18
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	2	N	-0-					18
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	44	1	1194	2	N	-0-					18
07	1240	N	571	-0-	-669	-0-	22	1	549	2	N	-0-					18
08	1240	N	556	-0-	-684	-0-	20	1	536	2	N	-0-					18
09	1200	N	331	-0-	-869	-0-	12	1	319	2	N	-0-					18
10	558	N	366	-0-	-192	-0-	12	1	354	2	N	-0-					18
11	540	N	275	-0-	-265	-0-	10	1	265	2	N	-0-					18
12	341	N	170	-0-	-171	-0-	5	1	165	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	89	1	786	2	N	19					107
							21	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	121	1	792	2	N	21					128
							23	9									
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	18	1	104	2	N	-0-					128
04	810	N	115	-0-	-695	-0-	17	1	98	2	N	-0-					128
05	837	N	248	-0-	-589	-0-	34	1	214	2	N	-0-					128
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	2	N	-0-					128
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	2	N	-0-					128
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	43	1	250	2	N	-0-					128
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	55	1	239	2	N	1					129
							1	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	28					157
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	89	1	792	2	N	11					168
							12	9									
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	90	1	850	2	N	34					202
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 5,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	2	Y	-0-					41
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					41
03	DLQ G-10	535	-0-	535	535	35	1	500	2	Y	-0-					41
04	1060 N	525	-0-	-535	-0-	32	1	493	2	Y	-0-					41
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	5					46
						6	9									
06	570 N	532	-0-	-38	-0-	30	1	502	2	Y	-0-					46
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					46
08	589 N	516	-0-	-73	-0-	29	1	469	2	Y	16					62
						18	9									
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					62
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	29	1	449	2	Y	1					63
						1	9									
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					63
*12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	96	1	980	2	Y	14					77
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546

01	1736 N	1389	-0-	-347	-0-	80	1	1272	2	N	34					140
						37	9									
02	1540 N	1356	-0-	-184	-0-	70	1	1252	2	N	31					171
						34	9									
03	1736 N	1379	-0-	-357	-0-	71	1	1271	2	N	34					205
						37	9									
04	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	73	1	1250	2	N	-0-					205
05	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	71	1	1386	2	N	-0-					205
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1463	2	N	-0-					205
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	80	1	1443	2	N	-0-					205
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	64	1	1397	2	N	10	174	1			41
						11	9									
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	84	1	1740	2	N	-0-					41
10	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	76	1	1434	2	N	-0-					41
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	92	1	1355	2	N	-0-					41
*12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	138	1	2224	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 18,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	N	-0-					180
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-					180
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-					180
04	360 N	281	-0-	-79	-0-	17	1	264	2	N	-0-					180
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	2	N	-0-					180
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-					180
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					180
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	N	-0-					180
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	20	1	289	2	N	-0-					180
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	N	-0-					180
11	360 N	263	-0-	-97	-0-	17	1	246	2	N	-0-					180
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	51	1	512	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					44
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					44
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					44
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					44
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					44
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					44
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					44
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					44
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					44
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					44
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					44
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1434	-0-	-1666	12472	91	1	1331	2	N	11					109
							12	9									
02	2800	N	913	-0-	-1887	10585	54	1	849	2	N	9					118
							10	9									
03	3100	N	655	-0-	-2445	8140	44	1	611	2	N	-0-					118
04	3000	N	1416	-0-	-1584	6556	85	1	1278	2	N	48					166
							53	9									
05	3100	N	2538	-0-	-562	5994	154	1	2351	2	N	30	162	1			34
							33	9									
06	3000	N	2608	-0-	-392	5602	149	1	2404	2	N	50					84
							55	9									
07	3100	N	2607	-0-	-493	5109	153	1	2423	2	N	28					112
							31	9									
08	3100	N	2519	-0-	-581	4528	143	1	2351	2	N	23					135
							25	9									
09	3000	N	2282	-0-	-718	3810	149	1	2109	2	N	22					157
							24	9									
10	3100	N	2354	-0-	-746	3064	139	1	2192	2	N	21					178
							23	9									
11	3000	N	2405	-0-	-595	2469	157	1	2223	2	N	23					201
							25	9									
*12	3100	N	683	-0-	-2417	52	60	1	614	2	N	8	175	1			34
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 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	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	67	1	2776	2	N	22					211
							24	9									
02	2800	X	357	-0-	-2443	-0-	11	1	334	2	N	11					222
							12	9									
03	3100	X	2202	-0-	-898	-0-	53	1	2107	2	N	38					260
							42	9									
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	51	1	2911	2	N	48					308
							53	9									
05	2852	X	2741	-0-	-111	-0-	48	1	2659	2	N	31	193	1			146
							34	9									
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	202	1	3007	2	N	60					206
							66	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	205	1	3023	2	N	43					249
							47	9									
08	3100	X	2388	-0-	-712	-0-	167	1	2197	2	N	22					271
							24	9									
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	204	1	2898	2	N	59					330
							65	9									
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	775	1	2559	2	N	40	191	1			179
							44	9									
11	3000	X	2071	-0-	-929	-0-	550	1	1480	2	N	37					216
							41	9									
*12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	775	1	2830	2	N	65					281
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 32,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

FUHLBERG, JAS., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007099 COMPL. DATE 08/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8364

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2014 - P&A 02/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	170	1	2138	2	N	28					86
							31	9									
02	2436	N	2362	-0-	-74	-0-	170	1	2161	2	N	28					114
							31	9									
03	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	162	1	1987	2	N	30					144
							33	9									
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	180	1	2229	2	N	25					169
							28	9									
05	2604	N	2417	-0-	-187	-0-	2397	2	20	9	N	18	180	1			7
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2251	2	24	9	N	22					29
07	2511	N	681	-0-	-1830	-0-	671	2	10	9	N	9					38
08	3100	N	3163	-0-	63	63	3149	2	14	9	N	13					51
09	2840	N	2777	-0-	-63	-0-	2736	2	41	9	N	37					88
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2617	2	31	9	N	28					116
11	3000	X	2483	-0-	-517	-0-	2450	2	33	9	N	30					146
12	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	2472	2	23	9	N	21					167

TOTAL GAS PROD: 28,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	415	1	1595	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1791	-0-	-29	-0-	366	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	384	1	1567	2	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	355	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	356	1	1553	2	N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	358	1	1501	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	333	1	1410	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	344	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	354	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1141	-0-	-595	-0-	218	1	923	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	314	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	361	1	1366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	285	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	263	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	277	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	262	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	269	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	277	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	266	1	1130	2	N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	275	1	1198	2	N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	283	1	1207	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	308	1	1304	2	N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	291	1	1252	2	N	-0-					-0-
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	295	1	1116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	210	1	809	2	N	13					174
							14	9									
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	191	1	745	2	N	15	176	1			13
							17	9									
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	187	1	761	2	N	11					24
							12	9									
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	182	1	792	2	N	10					34
							11	9									
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	179	1	780	2	N	10					44
							11	9									
06	930	N	682	-0-	-248	-0-	129	1	541	2	N	11					55
							12	9									
07	1023	N	494	-0-	-529	-0-	93	1	395	2	N	5					60
							6	9									
08	961	N	631	-0-	-330	-0-	116	1	507	2	N	7					67
							8	9									
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	166	1	706	2	N	13					80
							14	9									
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	203	1	859	2	N	10					90
							11	9									
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	190	1	818	2	N	11					101
							12	9									
12	930	N	707	-0-	-223	-0-	146	1	554	2	N	6					107
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	148	1	568	2	N	-0-					177
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	143	1	558	2	N	2					179
							2	9									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	148	1	604	2	N	-0-					179
04	690	N	521	-0-	-169	-0-	97	1	424	2	N	-0-					179
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	105	1	458	2	N	-0-					179
06	720	N	578	-0-	-142	-0-	111	1	467	2	N	-0-					179
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	129	1	548	2	N	-0-					179
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	97	1	423	2	N	-0-	169	1			10
09	570	N	246	-0-	-324	-0-	47	1	199	2	N	-0-					10
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	139	1	589	2	N	31					41
							34	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	135	1	580	2	N	39					80
							43	9									
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	119	1	450	2	N	20					100
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 7,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HALL,GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	112	1	432	2	N	9					115
							10	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	102	1	396	2	N	8					123
							9	9									
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	105	1	428	2	N	8					131
							9	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	101	1	439	2	N	6					137
							7	9									
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	99	1	432	2	N	8					145
							9	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	97	1	408	2	N	8					153
							9	9									
07	558	N	475	-0-	-83	-0-	90	1	381	2	N	4					157
							4	9									
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	97	1	422	2	N	5					162
							6	9									
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	93	1	396	2	N	10					172
							11	9									
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	99	1	418	2	N	5					177
							6	9									
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	93	1	402	2	N	6					183
							7	9									
12	527	N	291	-0-	-236	-0-	61	1	229	2	N	1					184
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480

01	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	579	1	2225	2	N	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	528	1	2055	2	N	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	546	1	2224	2	N	-0-					-0-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	515	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	528	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	550	1	2310	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3688	-0-	588	588	704	1	2984	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2530	-0-	-570	18	472	1	2058	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	480	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2036	-0-	-661	-0-	389	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1961	-0-	-649	-0-	370	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	33	-0-	-2664	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 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	2945	X	1910	-0-	-1035	-0-	395	1	1515	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2596	-0-	-8	-0-	530	1	2066	2	N	-0-			-0-
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	550	1	2243	2	N	-0-			-0-
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	511	1	2228	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2372	-0-	-511	-0-	442	1	1930	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	1902	-0-	-798	-0-	366	1	1536	2	N	-0-			-0-
07	2821	N	2763	-0-	-58	-0-	527	1	2236	2	N	-0-			-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	497	1	2167	2	N	-0-			-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	491	1	2095	2	N	-0-			-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	522	1	2209	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2425	-0-	-35	-0-	458	1	1967	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	1789	-0-	-753	-0-	374	1	1415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	662	1	2541	2	N	-0-			-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	595	1	2318	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	611	1	2489	2	N	-0-			-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	578	1	2518	2	N	-0-			-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	589	1	2574	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	500	1	2097	2	N	-0-			-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	637	1	2701	2	N	-0-			-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	680	1	2966	2	N	-0-			-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	670	1	2858	2	N	-0-			-0-
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	707	1	2992	2	N	-0-			-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	642	1	2761	2	N	-0-			-0-
*12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	677	1	2562	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	288	1	1107	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	261	1	1015	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	230	1	936	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	223	1	971	2	N	-0-			-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	276	1	1205	2	N	-0-			-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	224	1	939	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	296	1	1254	2	N	-0-			-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	276	1	1204	2	N	-0-			-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	272	1	1159	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	248	1	1048	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	257	1	1105	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1317	-0-	-171	-0-	275	1	1042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	437	1	1680	2	Y	27					157
							30	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	401	1	1562	2	Y	19	163	1			13
							21	9									
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	423	1	1725	2	Y	30					43
							33	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	398	1	1732	2	Y	24					67
							26	9									
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	407	1	1779	2	Y	22					89
							24	9									
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	413	1	1735	2	Y	25					114
							28	9									
07	1984	N	1427	-0-	-557	-0-	269	1	1141	2	Y	15					129
							17	9									
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	450	1	1962	2	Y	21					150
							23	9									
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	413	1	1762	2	Y	23	160	1			13
							25	9									
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	396	1	1674	2	Y	19					32
							21	9									
11	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	436	1	1875	2	Y	30					62
							33	9									
12	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	431	1	1633	2	Y	25					87
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 25,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	114	1	436	2	Y	1					135
							1	9									
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	113	1	441	2	Y	-0-					135
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	126	1	512	2	Y	-0-					135
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	95	1	416	2	Y	-0-					135
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	131	1	571	2	Y	2	127	1			10
							2	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	132	1	553	2	Y	-0-					10
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	102	1	433	2	Y	-0-					10
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	93	1	404	2	Y	-0-					10
09	660	N	470	-0-	-190	-0-	89	1	381	2	Y	-0-					10
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	99	1	419	2	Y	-0-					10
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	149	1	640	2	Y	-0-					10
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	136	1	515	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 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	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	620	1	2259	2	N	23					170
							25	9									
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	560	1	2114	2	N	39	179	1			30
							43	9									
03	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	620	1	2291	2	N	48					78
							53	9									
04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	600	1	2274	2	N	44					122
							48	9									
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	560	1	2152	2	N	37					159
							41	9									
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	600	1	2082	2	N	29					188
							32	9									
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	600	1	2200	2	N	27	179	1			36
							30	9									
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	620	1	2290	2	N	31					67
							34	9									
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	600	1	2079	2	N	30					97
							33	9									
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	620	1	2148	2	N	38					135
							42	9									
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	600	1	2122	2	N	41					176
							45	9									
*12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	500	1	1877	2	N	36	184	1			28
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 33,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1939	2	9	9	N	8					80
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					80
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					80
04	1890	N	800	-0-	-1090	-0-	800	2			N	-0-					80
05	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	1413	2			N	-0-					80
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					80
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					80
08	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			N	-0-					80
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	2	17	9	N	15					95
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	N	12					107
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1264	2	20	9	N	18					125
*12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2556	2	11	9	N	10					135

TOTAL GAS PROD: 16,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	147	1	564	2	N	3					146
							3	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	125	1	488	2	N	5					151
							6	9									
03	651	N	505	-0-	-146	-0-	98	1	400	2	N	6					157
							7	9									
04	690	N	410	-0-	-280	-0-	76	1	332	2	N	2					159
							2	9									
05	682	N	446	-0-	-236	-0-	83	1	362	2	N	1					160
							1	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	121	1	509	2	N	-0-					160
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	121	1	513	2	N	-0-					160
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	123	1	536	2	N	-0-					160
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	123	1	526	2	N	-0-					160
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	134	1	566	2	N	-0-					160
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	128	1	550	2	N	-0-					160
12	682	N	605	-0-	-77	-0-	126	1	479	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 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	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	133	1	1670	2	N	13					170
							14	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	130	1	1637	2	N	12					182
							13	9									
03	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	128	1	1577	2	N	12					194
							13	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	140	1	1739	2	N	10					204
							11	9									
05	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1711	2	14	9	N	13	192	1			25
06	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1606	2	2	9	N	2					27
07	1953	N	1560	-0-	-393	-0-	1557	2	3	9	N	3					30
08	1736	N	1425	-0-	-311	-0-	1417	2	8	9	N	7					37
09	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	1440	2	6	9	N	5					42
10	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1466	2	7	9	N	6					48
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1520	2	10	9	N	9					57
12	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1439	2	9	9	N	8					65

TOTAL GAS PROD: 19,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	162	1	2042	2	N	12					43
							13	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	120	1	1527	2	N	37					80
							41	9									
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	175	1	2146	2	N	20					100
							22	9									
04	2160	N	1745	-0-	-415	-0-	130	1	1604	2	N	10					110
							11	9									
05	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	1702	2	20	9	N	18					128
06	2280	N	1630	-0-	-650	-0-	1618	2	12	9	N	11					139
07	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1758	2	12	9	N	11					150
08	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1639	2	10	9	N	9					159
09	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	1350	2	15	9	N	14					173
10	1767	N	1498	-0-	-269	-0-	1495	2	3	9	N	3					176
11	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	1403	2	20	9	N	18	180	1			14
12	1426	N	1006	-0-	-420	-0-	999	2	7	9	N	6					20

TOTAL GAS PROD: 20,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

TRIPLE -N- INC WELL #: 1 RRCID -> 132546 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8353 - 8724

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2014 - PLUGGED 01/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

01	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	265	1	1019	2	N	15					149
							17	9									
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	222	1	863	2	N	10					159
							11	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	232	1	947	2	N	15					174
							17	9									
04	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	226	1	985	2	N	8					182
							9	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	233	1	1017	2	N	12					194
							13	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	242	1	1016	2	N	6					200
							7	9									
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	227	1	962	2	N	12					212
							13	9									
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	228	1	994	2	N	3	193	1			22
							3	9									
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	223	1	951	2	N	8					30
							9	9									
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	239	1	1012	2	N	10					40
							11	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	218	1	939	2	N	12					52
							13	9									
12	1116	N	854	-0-	-262	-0-	177	1	670	2	N	6					58
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	294	1	1131	2	N	15					137
							17	9									
02	1792	N	807	-0-	-985	-0-	164	1	637	2	N	5					142
							6	9									
03	2077	N	1079	-0-	-998	-0-	209	1	852	2	N	16					158
							18	9									
04	1410	N	1036	-0-	-374	-0-	190	1	829	2	N	15					173
							17	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	207	1	904	2	N	13					186
							14	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	223	1	935	2	N	1					187
							1	9									
07	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	203	1	859	2	N	3	180	1			10
							3	9									
08	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	194	1	847	2	N	12					22
							13	9									
09	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	188	1	804	2	N	16					38
							18	9									
10	1054	N	943	-0-	-111	-0-	177	1	751	2	N	14					52
							15	9									
11	1020	N	909	-0-	-111	-0-	168	1	724	2	N	15					67
							17	9									
12	1054	N	634	-0-	-420	-0-	132	1	499	2	N	3					70
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

LAPCO OIL & GAS COMPANY 485870
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	944	3	22	9	N	20					168
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	829	3	35	9	N	32					200
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	827	3	13	9	N	12					212
04	930	N	781	-0-	-149	-0-	751	3	30	9	N	27					239
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1288	3	26	9	N	24					263
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	3	6	9	N	5	190	1			78
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	725	3	22	9	N	20					98
08	1302	N	830	-0-	-472	-0-	808	3	22	9	N	20					118
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	497	3	24	9	N	22					140
10	868	N	632	-0-	-236	-0-	585	3	47	9	N	43					183
*11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	3	6	9	N	5	90	1			98
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	632	3	35	9	N	32					130

TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446

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	58					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NEW GULF RESOURCES, LLC 606085
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 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	186	N	152	-0-	-34	-0-	109	2	43	9	N	39					247
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	83	2	37	9	N	34	175	1			106
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	99	2	66	9	N	60					166
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	203	2	79	9	N	72					238
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	231	2	58	9	N	53					291
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	101	2	32	9	N	29					320
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	159	2	43	9	N	39	185	1			174
08	1271	X	137	-0-	-1134	-0-	96	2	41	9	N	37					211
09	1230	X	125	-0-	-1105	-0-	93	2	32	9	N	29					240
10	1271	X	130	-0-	-1141	-0-	98	2	32	9	N	29	194	1			75
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	2	13	9	N	12					87
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-					7
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					7
03	1333	N	478	-0-	-855	-0-	478	2			N	-0-					7
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			N	-0-					7
05	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					7
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	568	2	89	9	N	81					88
07	1085	N	631	-0-	-454	-0-	620	2	11	9	N	10					98
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					98
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	N	4					102
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					102
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					102
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PARTEN OPERATING INC. 642718
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2790	-0-	-775	-0-	76	1	2692	2	N	20					97
							22	9									
02	3220	X	1426	-0-	-1794	-0-	59	1	1353	2	N	13					110
							14	9									
03	3565	X	953	-0-	-2612	-0-	76	1	869	2	N	7					117
							8	9									
04	3420	X	784	-0-	-2636	-0-	77	1	701	2	N	5					122
							6	9									
05	3472	X	2555	-0-	-917	-0-	65	1	2476	2	N	13					135
							14	9									
06	342836	X	342836	-0-	-0-	-0-	62	1	342757	2	N	15					150
							17	9									
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	85	1	3627	2	N	29					179
							32	9									
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	88	1	3095	2	N	21					200
							23	9									
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	82	1	2984	2	N	9	187	1			22
							10	9									
10	5580	X	3129	-0-	-2451	-0-	88	1	3013	2	N	25					47
							28	9									
11	5400	X	3074	-0-	-2326	-0-	85	1	2965	2	N	22					69
							24	9									
*12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	88	1	4059	2	N	25					94
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 371,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON

SABALO EXPLORATION OPERATING,LLC 741936

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2055	-0-	-611	-0-	85	1	1970	2	N	-0-					115
02	2212	N	1758	-0-	-454	-0-	65	1	1693	2	N	-0-					115
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	98	1	2571	2	N	-0-					115
04	3000	N	3325	-0-	325	325	191	1	3134	2	N	-0-					115
05	3100	N	3072	-0-	-28	297	173	1	2899	2	N	-0-					115
06	3000	N	2873	-0-	-127	170	156	1	2717	2	N	-0-					115
07	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	142	1	2692	2	N	-0-					115
08	3100	X	1688	-0-	-1412	-0-	84	1	1604	2	N	-0-					115
09	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	117	1	2363	2	N	-0-					115
10	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	131	1	2632	2	N	-0-					115
11	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	136	1	2572	2	N	-0-					115
*12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	148	1	2749	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 31,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525

THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695

DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586

01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1021	2	35	9	N	32					112
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	887	2	32	9	N	29					141
03	1581	X	1079	-0-	-502	-0-	1051	2	28	9	N	25					166
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	854	2	20	9	N	18					184
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1028	2	26	9	N	24	186	1			22
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	993	2	24	9	N	22					44
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	898	2	21	9	N	19					63
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	900	2	25	9	N	23					86
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	930	2	24	9	N	22					108
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1008	2	22	9	N	20					128
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	915	2	22	9	N	20					148
12	992	N	839	-0-	-153	-0-	828	2	11	9	N	10					158

TOTAL GAS PROD: 11,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1295	3	10	9	N	9					141
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2304	3	12	9	N	11					152
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2049	3	19	9	N	17					169
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1706	3	19	9	N	17	69	1			117
05	2573	N	1388	-0-	-1185	-0-	1371	3	17	9	N	15					132
06	2010	N	1675	-0-	-335	-0-	1657	3	18	9	N	16					148
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1993	3	21	9	N	19					167
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2026	3	24	9	N	22					189
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1937	3	15	9	N	14	177	1			26
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	1981	3	20	9	N	18					44
11	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	1906	3	20	9	N	18					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 20,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	2	9	9	N	8					206
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1125	2	100	9	N	91	193	1			104
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1557	2	73	9	N	66					170
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1700	2	24	9	N	22	127	1			65
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2208	2	37	9	N	34					99
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2164	2	29	9	N	26					125
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1875	2	25	9	N	23					148
08	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1901	2	29	9	N	26					174
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1699	2	20	9	N	18					192
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2287	2	30	9	N	27	169	1			50
11	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1735	2	23	9	N	21					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 19,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	N	8					15
02	2800	N	2975	-0-	175	175	2946	2	29	9	N	26					41
03	3100	N	3076	-0-	-24	151	3056	2	20	9	N	18					59
04	2549	N	2398	-0-	-151	-0-	2377	2	21	9	N	19					78
05	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	2395	2	29	9	N	26					104
06	2550	X	1852	-0-	-698	-0-	1831	2	21	9	N	19					123
07	2635	X	1973	-0-	-662	-0-	1950	2	23	9	N	21					144
08	2635	X	1843	-0-	-792	-0-	1817	2	26	9	N	24					168
09	2400	X	1758	-0-	-642	-0-	1740	2	18	9	N	16					184
10	2418	X	1782	-0-	-636	-0-	1762	2	20	9	N	18	160	1			42
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2229	2	22	9	N	20					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 24,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

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-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HEATH WELL #: 3 RRCID -> 112878 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8806 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - P&A 07/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	230	1	413	2	N	-0-					227
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	561	2	N	11					238
						12	9									
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	N	29					267
						32	9									
04	630 N	303	-0-	-327	-0-	22	1	281	2	N	-0-					267
05	651 N	448	-0-	-203	-0-	31	1	417	2	N	-0-					267
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	48	1	511	2	N	-0-					267
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	N	-0-					267
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					267
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	162	1	503	2	N	-0-					267
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	124	1	498	2	N	-0-					267
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	129	1	322	2	N	-0-					267
12	682 N	283	-0-	-399	-0-	46	1	237	2	N	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	251	1	450	2	N	-0-					303
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	N	10					313
						11	9									
03	620 N	564	-0-	-56	-0-	31	1	500	2	N	30					343
						33	9									
04	690 N	459	-0-	-231	-0-	32	1	416	2	N	10					353
						11	9									
05	713 N	355	-0-	-358	-0-	25	1	328	2	N	2					355
						2	9									
06	540 N	137	-0-	-403	-0-	12	1	125	2	N	-0-					355
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	N	7	202	1			160
						8	9									
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					160
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	130	1	402	2	N	8					168
						9	9									
10	558 N	432	-0-	-126	-0-	86	1	346	2	N	-0-					168
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	74	1	184	2	N	-0-					168
12	558 N	282	-0-	-276	-0-	46	1	236	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	2	N	-0-			102
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-			102
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			102
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			102
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	N	-0-			102
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	N	-0-			102
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-			102
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			102
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	101	1	313	2	N	-0-			102
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	54	1	215	2	N	-0-			102
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	2	N	-0-			102
12	434	N	199	-0-	-235	-0-	33	1	166	2	N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 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	403	N	261	-0-	-142	-0-	94	1	167	2	N	-0-			73
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	15	1	375	2	N	-0-			73
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-			73
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	15	1	186	2	N	-0-			73
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	28	1	375	2	N	-0-			73
06	570	N	217	-0-	-353	-0-	19	1	198	2	N	-0-			73
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-			73
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			73
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	152	1	472	2	N	-0-			73
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	39	1	157	2	N	-0-			73
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	N	-0-			73
12	651	N	142	-0-	-509	-0-	23	1	119	2	N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	222	1	398	2	N	-0-			10
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	-0-			10
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	N	-0-			10
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	2	N	-0-			10
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	2	N	-0-			10
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	2	N	-0-			10
07	620	N	173	-0-	-447	-0-	8	1	165	2	N	-0-			10
08	620	N	129	-0-	-491	-0-	31	1	98	2	N	-0-			10
09	600	N	183	-0-	-417	-0-	45	1	138	2	N	-0-			10
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	34	1	136	2	N	-0-			10
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	44	1	111	2	N	-0-			10
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	24	1	123	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	593	-0-	-213	-0-	208	1	372	2	N	12					170
							13	9									
02	812	X	646	-0-	-166	-0-	26	1	617	2	N	3					173
							3	9									
03	899	X	431	-0-	-468	-0-	25	1	404	2	N	2					175
							2	9									
04	870	X	546	-0-	-324	-0-	36	1	466	2	N	40					215
							44	9									
05	899	X	234	-0-	-665	-0-	16	1	218	2	N	-0-					215
06	690	X	437	-0-	-253	-0-	36	1	377	2	N	22					237
							24	9									
07	713	X	519	-0-	-194	-0-	25	1	491	2	N	3	205	1			35
							3	9									
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					35
09	540	X	409	-0-	-131	-0-	100	1	309	2	N	-0-					35
10	527	X	184	-0-	-343	-0-	34	1	136	2	N	13					48
							14	9									
11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	152	1	382	2	N	17					65
							19	9									
12	527	X	422	-0-	-105	-0-	69	1	353	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

VICK TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266412 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9436 - 14556

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26478 10/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9350 - 9390

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) //CONT.// 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 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	620 #	214	-0-	-406	-0-	73	1	130	2	N	10					322
						11	9									
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					322
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					322
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					322
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					322
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					322
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					322
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					322
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					322
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					322
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					322
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					322

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CRANE WELL #: 2 RRCID -> 112937 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9161 - 9168

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-

VICK, M.Y. WELL #: 3 RRCID -> 114873 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9201 - 9214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) //CONT.// 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	16	1	28	2	N	-0-					287
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	N	-0-					287
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					287
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					287
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-					287
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	45	202	1			130
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	2	N	-0-					130
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					130
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	33	2	N	12					142
							13	9									
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	30	2	N	10					152
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	133	1	239	2	N	-0-					40
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	323	2	N	-0-					40
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-					40
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	-0-					40
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					40
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	N	-0-					40
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-					40
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	89	1	283	2	N	-0-					40
09	300	N	12	-0-	-288	-0-	3	1	9	2	N	-0-					40
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	47	1	190	2	N	-0-					40
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	58	1	146	2	N	-0-					40
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE) 56597 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4322 - 4362

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-

MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN) 56599 225 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PASTUSEK WELL #: 1 RRCID -> 127091 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2011 - PLUGGED 04/02/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627

01	10354 #	6289	-0-	-4065	-0-	6021	3	268	9	N	244	511	1			27
02	9884	3230	-0-	-6654	-0-	3184	3	46	9	N	42					69
03	11408 #	2814	-0-	-8594	-0-	2734	3	80	9	N	73					142
04	11040 #	5539	-0-	-5501	-0-	5416	3	123	9	N	112					254
05	6615 R	6615	-0-	-0-	-0-	6425	3	190	9	N	173	180	1			247
06	6090 #	3876	-0-	-2214	-0-	3848	3	28	9	N	25	177	1			95
07	5735 #	2376	-0-	-3359	-0-	2368	3	8	9	N	7					102
08	6603 #	1397	-0-	-5206	-0-	1358	3	39	9	N	35					137
09	2310	1933	-0-	-377	-0-	1784	3	149	9	N	135	177	1			95
10	2387	1885	-0-	-502	-0-	1857	3	28	9	N	25					120
11	4899	4899	-0-	-0-	-0-	4750	3	149	9	N	135					255
*12	3941	3941	-0-	-0-	-0-	3937	3	4	9	N	4	192	1			67

TOTAL GAS PROD: 44,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515

01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2225 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: RRCID -> 271512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9731 - 11350

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-

DUFFY, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 084645 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 2907 - 2946

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

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-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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-

HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480

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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461

01	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	49	1	798	2	Y	-0-				-0-
02	840	N	681	-0-	-159	B	-0-	55	1	626	2	Y	-0-				-0-
03	961	N	259	-0-	-702	B	-0-	34	1	225	2	Y	-0-				-0-
04	840	N	345	-0-	-495	B	-0-	35	1	310	2	Y	-0-				-0-
05	744	N	341	-0-	-403	B	-0-	36	1	305	2	Y	-0-				-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	29	1	267	2	Y	-0-				-0-
07	372	N	336	-0-	-36	B	-0-	30	1	306	2	Y	-0-				-0-
08	341	N	216	-0-	-125	B	-0-	30	1	186	2	Y	-0-				-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	30	1	304	2	Y	-0-				-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	30	1	364	2	Y	-0-				-0-
11	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	19	1	175	2	Y	-0-				-0-
12	341	N	48	-0-	-293	B	-0-	6	1	42	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	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-

MAGNET WITHERS (F- 2) 56688 018 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B168 RRCID -> 272433 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-5) 56688 054 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C247 RRCID -> 263601 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2654	-0-	-5158	70834	1778	1	876	2	N	-0-					-0-
02	7056	2327	-0-	-4729	66105	1569	1	757	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	8356	8356	-0-	-0-	66105	7482	1	741	2	N	1	1	1			-0-
						132	4	1	9							
04	3636	3636	-0-	-0-	66105	2428	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	3565	2542	-0-	-1023	65082	1562	1	980	2	N	-0-					-0-
06	3450	1759	-0-	-1691	63391	1079	1	680	2	N	-0-					-0-
07	3565	2155	-0-	-1410	61981	1330	1	825	2	N	-0-					-0-
08	3565	3186	-0-	-379	61602	2010	1	1176	2	N	-0-					-0-
09	3999	3999	-0-	-0-	61602	2207	1	1792	2	N	-0-					-0-
10	6737	6737	-0-	-0-	61602	3568	1	3169	2	N	-0-					-0-
11	7117	7117	-0-	-0-	61602	4104	1	3013	2	N	-0-					-0-
*12	7436	7436	-0-	-0-	61602	5035	1	2401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAGNET WITHERS (F- 7) 56688 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B159 RRCID -> 263376 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 8) 56688 108 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 254625 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 5938

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 9) 56688 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B156 RRCID -> 258740 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	205	2	37	4	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	682	N	393	-0-	-289	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	2			N	-0-					-0-
08	2117	N	2008	-0-	-109	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	390	N	33	-0-	-357	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	789	-0-	-2032	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	687	-0-	-2043	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	660	-0-	-2161	-0-	660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAGNET WITHERS (F-10) 56688 144 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C233 RRCID -> 205361 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6082 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	5874	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	4745	1	2289	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	7598	1	752	2	N	1	1	1			-0-
							134	4	1	9							
04	6480	X	5843	-0-	-637	-0-	3902	1	1941	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6602	-0-	-94	-0-	4057	1	2545	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6426	-0-	-54	-0-	3942	1	2484	2	N	-0-					-0-
07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	4454	1	2764	2	N	-0-					-0-
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	4607	1	2696	2	N	-0-					-0-
09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	4692	1	3808	2	N	-0-					-0-
10	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	4475	1	3976	2	N	-0-					-0-
11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	4084	1	2998	2	N	-0-					-0-
*12	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	5817	1	2773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAGNET WITHERS (F-11) 56688 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: 146 RRCID -> 245427 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14489	14489	-0-	-0-	-0-	9706	1	4783	2	N	-0-					-0-
02	11481	11481	-0-	-0-	-0-	7745	1	3735	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	15620	15620	-0-	-0-	-0-	13988	1	1385	2	N	1	1	1			-0-
						246	4	1	9							
04	10638	10638	-0-	-0-	-0-	7104	1	3534	2	N	-0-					-0-
05	7048	7048	-0-	-0-	-0-	4331	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	4211	4211	-0-	-0-	-0-	2583	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	5353	5353	-0-	-0-	-0-	3303	1	2050	2	N	-0-					-0-
08	5411	5411	-0-	-0-	-0-	3413	1	1998	2	N	-0-					-0-
09	5271	5271	-0-	-0-	-0-	2909	1	2362	2	N	-0-					-0-
10	5610	5610	-0-	-0-	-0-	2971	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	5493	5493	-0-	-0-	-0-	3168	1	2325	2	N	-0-					-0-
*12	6515	6515	-0-	-0-	-0-	4412	1	2103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAGNET WITHERS (F-12) 56688 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B151 RRCID -> 222733 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6299 - 6300

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265995 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6390 - 6400

01	6840	6840	-0-	-0-	-0-	4582	1	2258	2	N	-0-					-0-
02	4387	4387	-0-	-0-	-0-	2959	1	1427	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	6178	6178	-0-	-0-	-0-	5532	1	548	2	N	1	1	1			-0-
						97	4	1	9							
04	4380	797	-0-	-3583	-0-	518	1	258	2	N	19	17	1			2
						21	9									
05	2190	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	2	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2014 - W/O TO ID #275347

TOTAL GAS PROD: 18,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MAGNET WITHERS (F-13) //CONT.// 56688 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C235 RRCID -> 272056 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
02	82093	13699	-0-	-68394	-0-	9241	1	4457	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	68394	68394	-0-	-0-	-0-	61251	1	6063	2	N	1	1	1			-0-
						1079	4	1	9							
04	27333	27333	-0-	-0-	-0-	18253	1	9080	2	N	-0-					-0-
05	26358	26358	-0-	-0-	-0-	16197	1	10161	2	N	-0-					-0-
06	25937	25937	-0-	-0-	-0-	15911	1	10026	2	N	-0-					-0-
07	32362	32362	-0-	-0-	-0-	19969	1	12393	2	N	-0-					-0-
08	31040	31040	-0-	-0-	-0-	19581	1	11459	2	N	-0-					-0-
09	6998	35381	-0-	28383 B	28383	19529	1	15852	2	N	-0-					-0-
10	59680 X	31297	-0-	-28383	-0-	16574	1	14723	2	N	-0-					-0-
11	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	14145	1	10383	2	N	-0-					-0-
*12	29897 X	29897	-0-	-0-	-0-	20245	1	9652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265863 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6482

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2014 - W/O TO ID #275347

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATE WELL #: B163 RRCID -> 272053 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6489

01	12400	12036	-0-	-364	2691	8063	1	3973	2	N	-0-					-0-
02	11200	6849	-0-	-4351	-0-	4620	1	2228	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	12400	9819	-0-	-2581	-0-	8793	1	870	2	N	1	1	1			-0-
						155	4	1	9							
04	12000	7349	-0-	-4651	-0-	4908	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	12400	7491	-0-	-4909	-0-	4603	1	2888	2	N	-0-					-0-
06	12000	5773	-0-	-6227	-0-	3541	1	2232	2	N	-0-					-0-
07	9827 #	5766	-0-	-4061	-0-	3558	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	9827 #	6748	-0-	-3079	-0-	4257	1	2491	2	N	-0-					-0-
09	7350 #	6905	-0-	-445	-0-	3811	1	3094	2	N	-0-					-0-
10	7850 R	7850	-0-	-0-	-0-	4157	1	3693	2	N	-0-					-0-
11	6806 R	6806	-0-	-0-	-0-	3925	1	2881	2	N	-0-					-0-
12	7130 #	5183	-0-	-1947	-0-	3510	1	1673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAGNET WITHERS (F-15-B) 56688 297 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: B153 RRCID -> 258289 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6576 - 6581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2605 R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	1			N	-0-					-0-
02	3275 R	3275	-0-	-0-	-0-	3274	1	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8547 R	8547	-0-	-0-	-0-	8546	1	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2400 #	2320	-0-	-80	-0-	2320	1			N	-0-					-0-
05	2480 #	1946	-0-	-534	-0-	1946	1			N	-0-					-0-
06	2400 #	1902	-0-	-498	-0-	1902	1			N	-0-					-0-
07	2480 #	2171	-0-	-309	-0-	2171	1			N	-0-					-0-
08	2480 #	1942	-0-	-538	-0-	1942	1			N	-0-					-0-
09	2310 #	86	-0-	-2224	-0-	86	1			N	-0-					-0-
10	2170 #	1699	-0-	-471	-0-	1699	1			N	-0-					-0-
11	2100 #	1997	-0-	-103	-0-	1997	1			N	-0-					-0-
*12	3241 R	3241	-0-	-0-	-0-	3241	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAGNET WITHERS (F-23) 56688 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 D RRCID -> 052520 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-25) 56688 513 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C239 RRCID -> 202598 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7082 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11267	11267	-0-	-0-	-0-	7548	1	3719	2	N	-0-					-0-
02	9007	9007	-0-	-0-	-0-	6076	1	2930	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	19225	19225	-0-	-0-	-0-	17217	1	1704	2	N	1	1	1			-0-
						303	4	1	9							
04	7060	7060	-0-	-0-	-0-	4715	1	2345	2	N	-0-					-0-
05	9129	9129	-0-	-0-	-0-	5610	1	3519	2	N	-0-					-0-
06	9706	9706	-0-	-0-	-0-	5954	1	3752	2	N	-0-					-0-
07	11475	11475	-0-	-0-	-0-	7081	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	11019	11019	-0-	-0-	-0-	6951	1	4068	2	N	-0-					-0-
09	5880	11698	-0-	5818 B	5818	6457	1	5241	2	N	-0-					-0-
10	6076	13039	-0-	6963 B	12781	6905	1	6134	2	N	-0-					-0-
11	5880	11746	-0-	5866 B	18647	6774	1	4972	2	N	-0-					-0-
12	6076	14728	-0-	8652 B	27299	9973	1	4755	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 272055 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7063 - 7066

01	9920	2553	-0-	-7367	-0-	1710	1	843	2	N	-0-					-0-
02	8960	5894	-0-	-3066	-0-	3976	1	1917	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	9920	7668	-0-	-2252	-0-	6866	1	680	2	N	1	1	1			-0-
						121	4	1	9							
04	9600	4293	-0-	-5307	-0-	2867	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	9920	2191	-0-	-7729	-0-	1346	1	845	2	N	-0-					-0-
06	9600	916	-0-	-8684	-0-	562	1	354	2	N	-0-					-0-
07	7657 #	544	-0-	-7113	-0-	336	1	208	2	N	-0-					-0-
08	7657 #	836	-0-	-6821	-0-	527	1	309	2	N	-0-					-0-
09	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1084	1	880	2	N	-0-					-0-
10	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	1304	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	1207	1	886	2	N	-0-					-0-
*12	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	1489	1	710	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAGNET WITHERS (F-26 A) 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7154 - 7157

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B163 RRCID -> 264346 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 275347 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6172 - 6175

05	0		6623	-0-	6623	6623	4070	1	2553	2	N	-0-			-0-
06	18507	X	11884	-0-	-6623	-0-	7290	1	4594	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	9895	-0-	-3714	-0-	6106	1	3789	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	7155	-0-	-6454	-0-	4514	1	2641	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	6729	-0-	-6441	-0-	3714	1	3015	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	9290	-0-	-4319	-0-	4920	1	4370	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	8809	-0-	-4361	-0-	5080	1	3729	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	10548	-0-	-3061	-0-	7143	1	3405	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 219124 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6822

01	3100	N	3605	-0-	505	505	208	1	3397	2	Y	-0-			-0-
02	8719	X	8214	-0-	-505	-0-	662	1	7552	2	Y	-0-			-0-
03	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	1427	1	9428	2	Y	-0-			-0-
04	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	885	1	7893	2	Y	-0-			-0-
05	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	885	1	7550	2	Y	-0-			-0-
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	795	1	7262	2	Y	-0-			-0-
07	7564	X	7523	-0-	-41	-0-	665	1	6858	2	Y	-0-			-0-
08	7564	X	4950	-0-	-2614	-0-	676	1	4274	2	Y	-0-			-0-
09	8790	X	5718	-0-	-3072	-0-	514	1	5204	2	Y	-0-			-0-
10	8432	X	4475	-0-	-3957	-0-	341	1	4134	2	Y	-0-			-0-
11	8070	X	3369	-0-	-4701	-0-	331	1	3038	2	Y	-0-			-0-
12	7533	X	2536	-0-	-4997	-0-	334	1	2202	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 146 RRCID -> 221740 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6385 - 6387

01	3100	N	7898	-0-	4798	12239	455	1	7443	2	Y	-0-			-0-
02	19555	X	7316	-0-	-12239	-0-	590	1	6726	2	Y	-0-			-0-
03	7781	X	4207	-0-	-3574	-0-	553	1	3654	2	Y	-0-			-0-
04	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	858	1	7603	2	Y	-0-			-0-
05	8215	X	3155	-0-	-5060	-0-	332	1	2823	2	Y	-0-			-0-
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-			-0-
07	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-			-0-
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237666 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6047 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	163	-0-	-457	-0-	163	1			Y	-0-	2	0			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/08/2014														

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

01	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	312	1	824	9	Y	749	752	0			24
02	1540	N	1134	-0-	-406	-0-	313	1	821	9	Y	746	753	0			17
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	462	1	1175	9	Y	1068	1056	0			29
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	478	1	1014	9	Y	922	913	0			38
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	451	1	931	9	Y	846	857	0	3	1	24
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	445	1	900	9	Y	818	807	0			35
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	441	1	961	9	Y	874	871	0			38
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	439	1	835	9	Y	759	739	0			58
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	447	1	840	9	Y	764	810	0			12
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	440	1	840	9	Y	764	732	0			44
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	428	1	765	9	Y	695	715	0			24
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	415	1	884	9	Y	804	775	0			53

TOTAL GAS PROD: 15,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,809

COCKBURN, H.C. WELL #: 155 RRCID -> 271746 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5598 - 5600

01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	354	1	2054	2	N	-0-					-0-
02	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	398	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-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: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H.C. WELL #: 144 RRCID -> 271757 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5917 - 5921

01	11532	X	1067	-0-	-10465	-0-	5	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	7254	-0-	-3162	-0-	31	1	7223	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	2764	-0-	-8768	-0-	509	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	819	-0-	-10341	-0-	319	1	500	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	156	-0-	-11376	-0-	130	1	26	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-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: 12,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H.C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3341 X	1291	-0-	-2050	-0-	156	1	1135	2	N	-0-			-0-
10	7967 X	4776	-0-	-3191	-0-	364	1	4412	2	N	-0-			-0-
11	7710 X	2361	-0-	-5349	-0-	421	1	1940	2	N	-0-			-0-
12	7967 X	2032	-0-	-5935	-0-	375	1	1657	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR) 56688 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 F RRCID -> 059239 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3640 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	980 #	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1085 #	-0-	-0-	-1085	-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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-4) //CONT.// 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3118	-0-	-106	-0-	2089	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	2912	2053	-0-	-859	-0-	1384	1	667	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
03	4109	4109	-0-	-0-	-0-	3679	1	364	2	N	1	1	1			-0-
						65	4	1	9							
04	3120	1509	-0-	-1611	-0-	1008	1	501	2	N	-0-					-0-
05	4537	4537	-0-	-0-	-0-	2788	1	1749	2	N	-0-					-0-
06	3826	3826	-0-	-0-	-0-	2347	1	1479	2	N	-0-					-0-
07	3224	1447	-0-	-1777	-0-	893	1	554	2	N	-0-					-0-
08	3224	1325	-0-	-1899	-0-	836	1	489	2	N	-0-					-0-
09	3120	1517	-0-	-1603	-0-	837	1	680	2	N	-0-					-0-
10	3224	1720	-0-	-1504	-0-	911	1	809	2	N	-0-					-0-
11	3120	1520	-0-	-1600	-0-	877	1	643	2	N	-0-					-0-
*12	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1351	1	644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAGNET WITHERS (M-6) 56688 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 271288 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	-0-	-0-	-12400	-0-			N	-0-			-0-
02	11200	-0-	-0-	-11200	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	4710 #	-0-	-0-	-4710	-0-			N	-0-			-0-
05	1488 #	-0-	-0-	-1488	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-7) 56688 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	30 1	15 2	N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	144 1	84 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	210 N	180	-0-	-30	-0-	104 1	76 2	N	-0-			-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	37 1	18 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 6 RRCID -> 050751 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 2640 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2088	-0-	-485	-0-	821	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2095	-0-	-201	-0-	761	1	1334	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	956	1	1037	2	N	-0-					-0-
							256	4									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	851	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1992	-0-	-333	-0-	812	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1351	-0-	-839	-0-	661	1	690	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1670	-0-	-531	-0-	704	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1019	-0-	-965	-0-	610	1	409	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3054	-0-	54	54	1174	1	1880	2	N	-0-					-0-
10	2993	N	2939	-0-	-54	-0-	1098	1	1841	2	N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	577	1	1031	2	N	-0-					-0-
*12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	1029	1	1664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5364 - 5401

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	27	1			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460

01	0 W	2766	-0-	2766	28185	1087	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	0 W	2440	-0-	2440	30625	887	1	1553	2	N	-0-					-0-
03	0 W	1616	-0-	1616	32241	687	1	745	2	N	-0-					-0-
						184	4									
04	0 W	3170	-0-	3170	35411	1117	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	0 W	3363	-0-	3363	38774	1198	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	0 W	2806	-0-	2806	41580	1162	1	1644	2	N	-0-					-0-
07	0 W	3734	-0-	3734	45314	1363	1	2371	2	N	-0-					-0-
08	0 W	1175	-0-	1175	46489	598	1	577	2	N	-0-					-0-
09	0 W	333	-0-	333	46822	332	1	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0 W	323	-0-	323	47145	323	1			N	-0-					-0-
*11	47252 X	107	-0-	-47145	-0-	107	1			N	-0-					-0-
12	3720 X	318	-0-	-3402	-0-	318	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836

COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	61	1	997	2	Y	-0-			-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	73	1	831	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	357	-0-	-356	-0-	47	1	310	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	558	-0-	-132	-0-	57	1	501	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	492	-0-	-221	-0-	52	1	440	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	433	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	49	1	501	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	324	-0-	-172	-0-	44	1	280	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	389	-0-	-91	-0-	35	1	354	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	30	1	364	2	Y	-0-			-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	214	-0-	-189	-0-	28	1	186	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	153	1	2497	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	2873	-0-	73	73	232	1	2641	2	Y	-0-					-0-
03	2294 N	1912	-0-	-382	-0-	251	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	247	1	2200	2	Y	-0-					-0-
05	2325 X	2195	-0-	-130	-0-	230	1	1965	2	Y	-0-					-0-
06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	259	1	2365	2	Y	-0-					-0-
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	381	1	3928	2	Y	-0-					-0-
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	364	1	2299	2	Y	-0-					-0-
09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	352	1	3568	2	Y	-0-					-0-
10	4309 X	2322	-0-	-1987	-0-	177	1	2145	2	Y	-0-					-0-
11	4170 X	1723	-0-	-2447	-0-	169	1	1554	2	Y	-0-					-0-
12	4309 X	1143	-0-	-3166	-0-	151	1	992	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502

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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5459 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	729	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	614	1	296	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1442	1	143	2	Y	1	1	1			-0-
						25	4	1	9							
04	750 N	600	-0-	-150	-0-	401	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	534	-0-	-241	-0-	328	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	457	-0-	-293	-0-	280	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	353	-0-	-267	-0-	218	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	203	-0-	-324	-0-	128	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	272	-0-	-148	-0-	150	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	156	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	139	1	102	2	Y	-0-					-0-
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	361	1	172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 3 F RRCID -> 050747 COMPL. DATE 06/18/1971 TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) 56688 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B 80 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GEMARMI INC. 298884
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	410	-0-	-458	-0-	410	1			N	-0-					-0-
02	672	#	440	-0-	-232	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	558	#	166	-0-	-392	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	540	#	282	-0-	-258	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	496	#	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-				-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-				-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			N	-0-				-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-				-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-				-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-				-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-				-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-				-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-				-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-				-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-				-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-				-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-				-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-				-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-				-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-				-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-				-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-				-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-				-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	1	1	9	N	1	1	1		-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-				-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-				-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	10987					Y	-0-					-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	8187					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8187					Y	-0-					-0-
11	T. A.	212	-0-	212	8399	122	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8399					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144

01	961 X	705	-0-	-256	-0-	277	1	428	2	N	-0-			-0-
02	840 X	710	-0-	-130	-0-	258	1	452	2	N	-0-			-0-
03	806 X	757	-0-	-49	-0-	322	1	349	2	N	-0-			-0-
						86	4							
04	780 X	721	-0-	-59	-0-	289	1	432	2	N	-0-			-0-
05	806 X	736	-0-	-70	-0-	300	1	436	2	N	-0-			-0-
06	750 X	460	-0-	-290	-0-	225	1	235	2	N	-0-			-0-
07	775 X	556	-0-	-219	-0-	234	1	322	2	N	-0-			-0-
08	744 X	332	-0-	-412	-0-	199	1	133	2	N	-0-			-0-
09	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	426	1	683	2	N	-0-			-0-
10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	465	1	780	2	N	-0-			-0-
11	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	483	1	863	2	N	-0-			-0-
*12	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	449	1	726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) //CONT.// 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2138	-0-	-2047	-0-	2138	1			N	-0-					-0-
02	3780	X	1694	-0-	-2086	-0-	1692	1	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5232	1	1	9	N	1	1	1			-0-
04	4050	X	1643	-0-	-2407	-0-	1643	1			N	-0-					-0-
05	2883	X	1092	-0-	-1791	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
06	4050	X	1037	-0-	-3013	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
07	4185	X	1077	-0-	-3108	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
08	4185	X	873	-0-	-3312	-0-	873	1			N	-0-					-0-
09	1650	X	590	-0-	-1060	-0-	590	1			N	-0-					-0-
10	1085	X	581	-0-	-504	-0-	581	1			N	-0-					-0-
11	1050	X	630	-0-	-420	-0-	630	1			N	-0-					-0-
*12	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180) 56688 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SHOTWELL WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4234 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13664		13664	-0-	-0-	-0-	474	1	13190	2	N	-0-					-0-
02	15849		15849	-0-	-0-	-0-	573	1	15276	2	N	-0-					-0-
03	0	W	17203	-0-	17203	17203	597	1	16606	2	N	-0-					-0-
04	0	W	15405	-0-	15405	32608	212	1	15193	2	N	-0-					-0-
05	17459		17459	-0-	-0-	32608	549	1	16901	2	N	8					8
							9	9									
06	48895		16287	-0-	-32608	-0-	419	1	15856	2	N	11					19
							12	9									
07	17546	#	17256	-0-	-290	-0-	538	1	16717	2	N	1					20
							1	9									
08	17453	#	17257	-0-	-196	-0-	538	1	16719	2	N	-0-					20
09	16890	#	16436	-0-	-454	-0-	518	1	15918	2	N	-0-					20
10	17453	#	15997	-0-	-1456	-0-	497	1	15500	2	N	-0-					20
11	16710	#	13646	-0-	-3064	-0-	417	1	13229	2	N	-0-					20
12	17267	#	14052	-0-	-3215	-0-	433	1	13619	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 190,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	1			N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1639	1	2	9	N	2	2	1			-0-
03	3100	N	7788	-0-	4688	4688	7787	1	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3000	N	357	-0-	-2643	2045	357	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	2828	-0-	-272	1773	2828	1			N	-0-					-0-
06	4075	X	2302	-0-	-1773	-0-	2302	1			N	-0-					-0-
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	1			N	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	1			N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	1			N	-0-					-0-
11	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	1			N	-0-					-0-
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170

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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408

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-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) //CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395

01	372 N	308	-0-	-64	-0-	138	1	170	2	N	-0-			-0-
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	98	1	168	2	N	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	147	1	269	2	N	-0-			-0-
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	71	1	149	2	N	-0-			-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	77	1	198	2	N	-0-			-0-
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	119	1	238	2	N	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	124	1	232	2	N	-0-			-0-
08	279 N	136	-0-	-143	-0-	53	1	83	2	N	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (5400) //CONT.// 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BLACK STONE ISAACS A-316 WELL #: 1 RRCID -> 238899 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 14177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14000	-0-	-1252	-0-	13683	3	317	9	N	288	179	1			223
02	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15313	3	275	9	N	250	359	1			114
03	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	15971	3	281	9	N	255	178	1			191
04	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	15862	3	265	9	N	241	177	1			255
05	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	16181	3	265	9	N	241	355	1			141
06	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14410	3	244	9	N	222	176	1			187
07	15066	X	14943	-0-	-123	-0-	14690	3	253	9	N	230	192	1			225
08	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	16916	3	251	9	N	228	352	1			101
09	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16133	3	253	9	N	230	177	1			154
10	16461	X	15762	-0-	-699	-0-	15497	3	265	9	N	241	178	1			217
11	16620	X	15964	-0-	-656	-0-	15685	3	279	9	N	254	180	1			291
12	17174	X	14748	-0-	-2426	-0-	14455	3	293	9	N	266	359	1			198

TOTAL GAS PROD: 188,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,946

GOBERT A-11 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238904 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 0

01	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					118
02	1148	N	463	-0-	-685	-0-	460	2	3	9	N	3					121
03	1023	N	575	-0-	-448	-0-	575	2			N	-0-					121
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					121
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					121
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					121
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					121
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					121
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					121
10	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	2			N	-0-					121
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					121
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 238916 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 14029 PERF.13575 - 19492

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11440	-0-	-1332	-0-	11261	3	179	9	N	163	164	1			196
02	11536	X	10453	-0-	-1083	-0-	10300	3	153	9	N	139	171	1			164
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15295	3	157	9	N	143	169	1			138
04	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13702	3	151	9	N	137	176	1			99
05	11563	X	10309	-0-	-1254	-0-	10168	3	141	9	N	128					227
06	14940	X	8256	-0-	-6684	-0-	8134	3	122	9	N	111	177	1			161
07	15438	X	8902	-0-	-6536	-0-	8760	3	142	9	N	129	177	1			113
08	15438	X	8700	-0-	-6738	-0-	8571	3	129	9	N	117					230
09	13860	X	9877	-0-	-3983	-0-	9759	3	118	9	N	107	176	1			161
10	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11543	3	134	9	N	122	179	1			104
11	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	8893	3	123	9	N	112					216
12	10199	X	8799	-0-	-1400	-0-	8683	3	116	9	N	105	176	1			145

TOTAL GAS PROD: 126,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	1686	-0-	-18123	-0-	1679	3	7	9	N	6					257
02	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	18188	3	37	9	N	34	187	1			104
03	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	18035	3	127	9	N	115					219
04	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17210	3	116	9	N	105	179	1			145
05	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17393	3	96	9	N	87					232
06	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12219	3	77	9	N	70	187	1			115
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7274	3	59	9	N	54					169
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7233	3	230	9	N	209	178	1	130	8	70
09	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7035	3	73	9	N	66					136
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7270	3	85	9	N	77	174	1			39
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8258	3	99	9	N	90					129
*12	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11732	3	59	9	N	54	2	8			181

TOTAL GAS PROD: 134,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6633	3	75	9	N	68	179	1			120
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6014	3	108	9	N	98	178	1			40
03	6355	X	5233	-0-	-1122	-0-	5152	3	81	9	N	74					114
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6881	3	101	9	N	92					206
05	6355	X	5636	-0-	-719	-0-	5549	3	87	9	N	79	177	1			108
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6563	3	95	9	N	86					194
07	6355	X	6294	-0-	-61	-0-	6211	3	83	9	N	75	172	1			97
08	6355	X	5671	-0-	-684	-0-	5590	3	81	9	N	74					171
09	6990	X	5419	-0-	-1571	-0-	5341	3	78	9	N	71	172	1			70
10	6882	X	5577	-0-	-1305	-0-	5488	3	89	9	N	81					151
11	6660	X	4966	-0-	-1694	-0-	4880	3	86	9	N	78					229
12	6293	X	4660	-0-	-1633	-0-	4579	3	81	9	N	74	180	1			123

TOTAL GAS PROD: 69,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 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	11470 X	4578	-0-	-6892	-0-	4511	3	67	9	N	61	160	1			69
02	11788 X	10515	-0-	-1273	-0-	10371	3	144	9	N	131					200
03	13051 X	8921	-0-	-4130	-0-	8801	3	120	9	N	109	174	1			135
04	12630 X	9336	-0-	-3294	-0-	9238	3	98	9	N	89					224
05	11656 X	3854	-0-	-7802	-0-	3814	3	40	9	N	36					260
06	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	11487	3	118	9	N	107	178	1			189
07	11656 X	6089	-0-	-5567	-0-	6027	3	62	9	N	56	176	1			69
08	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9712	3	108	9	N	98					167
09	11610 X	5990	-0-	-5620	-0-	5933	3	57	9	N	52					219
10	11997 X	9080	-0-	-2917	-0-	8971	3	109	9	N	99	180	1			138
11	11610 X	2895	-0-	-8715	-0-	2834	3	61	9	N	55					193
12	9827 X	3991	-0-	-5836	-0-	3717	3	274	9	N	249	179	1			263

TOTAL GAS PROD: 86,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

01	12679 X	11458	-0-	-1221	-0-	11073	3	385	9	N	350	368	1			167
02	12152 X	10528	-0-	-1624	-0-	10189	3	339	9	N	308	360	1			115
03	13454 X	10365	-0-	-3089	-0-	10112	3	253	9	N	230	179	1			166
04	13020 X	9925	-0-	-3095	-0-	9580	3	345	9	N	314	356	1			124
05	12617 X	9775	-0-	-2842	-0-	9520	3	255	9	N	232	177	1			179
06	11280 X	9626	-0-	-1654	-0-	9350	3	276	9	N	251	177	1			253
07	11656 X	9470	-0-	-2186	-0-	9248	3	222	9	N	202	353	1			102
08	10354 X	9193	-0-	-1161	-0-	8896	3	297	9	N	270					372
09	9930 X	9278	-0-	-652	-0-	9008	3	270	9	N	245	361	1			256
10	9951 X	9676	-0-	-275	-0-	9377	3	299	9	N	272	355	1			173
11	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	10874	3	370	9	N	336	359	1			150
12	9579 X	9023	-0-	-556	-0-	8719	3	304	9	N	276	180	1			246

TOTAL GAS PROD: 119,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,286

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-627 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250143 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13088 - 18325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1460	-0-	-1733	-0-	1429	3	31	9	N	28					158
02	2884 X	1801	-0-	-1083	-0-	1771	3	30	9	N	27	72	1			113
03	3193 X	1278	-0-	-1915	-0-	1252	3	26	9	N	24					137
04	2430 X	2220	-0-	-210	-0-	2196	3	24	9	N	22					159
05	2511 X	2117	-0-	-394	-0-	2097	3	20	9	N	18					177
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2723	3	21	9	N	19					196
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2577	3	17	9	N	15					211
08	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2573	3	6	9	N	5	167	1			49
09	2730 X	2095	-0-	-635	-0-	2071	3	24	9	N	22					71
10	2821 X	2437	-0-	-384	-0-	2422	3	15	9	N	14					85
11	2730 X	2283	-0-	-447	-0-	2258	3	25	9	N	23					108
12	2604 X	2092	-0-	-512	-0-	2064	3	28	9	N	25					133

TOTAL GAS PROD: 25,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

BLACK STONE MINERALS A-175 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250149 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13436 - 18234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2014 - P&A 03/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818 X	12717	-0-	-2101	-0-	12561	3	156	9	N	142	182	1			156
02	13384 X	11668	-0-	-1716	-0-	11529	3	139	9	N	126	162	1			120
03	14260 X	12747	-0-	-1513	-0-	12606	3	141	9	N	128	179	1			69
04	12930 X	12247	-0-	-683	-0-	12107	3	140	9	N	127					196
05	13206 X	12082	-0-	-1124	-0-	11957	3	125	9	N	114	179	1			131
06	12510 X	10939	-0-	-1571	-0-	10830	3	109	9	N	99	176	1			54
07	12927 X	11636	-0-	-1291	-0-	11524	3	112	9	N	102					156
08	12741 X	11782	-0-	-959	-0-	11690	3	92	9	N	84	159	1			81
09	12240 X	11316	-0-	-924	-0-	11182	3	134	9	N	122					203
10	12090 X	10701	-0-	-1389	-0-	10616	3	85	9	N	77	178	1			102
11	11400 X	7935	-0-	-3465	-0-	7834	3	101	9	N	92					194
12	11780 X	7114	-0-	-4666	-0-	7020	3	94	9	N	85	179	1			100

TOTAL GAS PROD: 132,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,298

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-987 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250891 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13927 PERF.13490 - 20007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 018-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-				163
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				163
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				163
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				163
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				163
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				163
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-				163
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				163
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				163

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

01	15531	X	12953	-0-	-2578	-0-	12837	3	116	9	N	105	161	1				103
02	11536	X	11048	-0-	-488	-0-	10952	3	96	9	N	87						190
03	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15027	3	110	9	N	100	164	1				126
04	12540	X	11044	-0-	-1496	-0-	10945	3	99	9	N	90						216
05	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14355	3	132	9	N	120	177	1				159
06	14640	X	7795	-0-	-6845	-0-	7728	3	67	9	N	61	174	1				46
07	15128	X	9154	-0-	-5974	-0-	9062	3	92	9	N	84						130
08	15128	X	10806	-0-	-4322	-0-	10714	3	92	9	N	84	165	1				49
09	14010	X	9950	-0-	-4060	-0-	9861	3	89	9	N	81						130
10	14477	X	12371	-0-	-2106	-0-	12268	3	103	9	N	94						224
11	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12445	3	112	9	N	102	180	1				146
12	10819	X	7671	-0-	-3148	-0-	7597	3	74	9	N	67						213

TOTAL GAS PROD: 134,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	276	3	9	9	N	8					60
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	3			N	-0-					60
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					60
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	6					66
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	27	3	4	9	N	4					70
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	3			N	-0-					70
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	84	3	4	9	N	4					74
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	3	9	9	N	8					82
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	108	3	4	9	N	4					86
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					86
11	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					86
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	60	3	1	9	N	1					87

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	9285	-0-	-4975	-0-	9151	3	134	9	N	122	164	1			45
02	12600	X	11449	-0-	-1151	-0-	11320	3	129	9	N	117					162
03	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	16907	3	152	9	N	138	177	1			123
04	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12569	3	168	9	N	153	180	1			96
05	12679	X	10365	-0-	-2314	-0-	10245	3	120	9	N	109					205
06	13410	X	11809	-0-	-1601	-0-	11698	3	111	9	N	101	177	1			129
07	13857	X	11137	-0-	-2720	-0-	11026	3	111	9	N	101	178	1			52
08	13857	X	13050	-0-	-807	-0-	11343	3	1707	9	N	1552	1430	8			174
09	12750	X	9520	-0-	-3230	-0-	9396	3	124	9	N	113	165	1			122
10	12214	X	9520	-0-	-2694	-0-	9396	3	124	9	N	113	171	1			64
11	12630	X	8920	-0-	-3710	-0-	8789	3	131	9	N	119					183
12	13051	X	9563	-0-	-3488	-0-	9413	3	150	9	N	136	180	1	18	8	121

TOTAL GAS PROD: 134,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,874

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11787	-0-	-1450	-0-	11512	3	275	9	N	250	353	1			207
02	11676	X	11026	-0-	-650	-0-	10577	3	449	9	N	408	355	1			260
03	12772	X	11442	-0-	-1330	-0-	11440	3	2	9	N	2					262
04	12150	X	10826	-0-	-1324	-0-	10589	3	237	9	N	215	180	1			297
05	12214	X	11325	-0-	-889	-0-	10998	3	327	9	N	297	356	1			238
06	11820	X	9377	-0-	-2443	-0-	9094	3	283	9	N	257	359	1			136
07	12214	X	10672	-0-	-1542	-0-	10364	3	308	9	N	280	178	1			238
08	11439	X	10642	-0-	-797	-0-	10344	3	298	9	N	271	352	1			157
09	10950	X	10165	-0-	-785	-0-	9871	3	294	9	N	267	176	1			248
10	11315	X	10453	-0-	-862	-0-	10144	3	309	9	N	281	367	1			162
11	10320	X	9895	-0-	-425	-0-	9622	3	273	9	N	248	180	1			230
12	10664	X	10657	-0-	-7	-0-	10141	3	516	9	N	469	362	1			337

TOTAL GAS PROD: 128,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,245

BP BLACK STONE A-727 "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254765 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13950 - 19925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 03/21/2013 - PLUGGED 3/21/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-632 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254783 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 15081 PERF.14750 - 19358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P & A 04-16-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4911	-0-	-2064	-0-	4799	3	112	9	N	102	180	1			220
02	8092	X	4155	-0-	-3937	-0-	4030	3	125	9	N	114	164	1			170
03	8959	X	1762	-0-	-7197	-0-	1687	3	75	9	N	68					238
04	8670	X	42	-0-	-8628	-0-	32	3	10	9	N	9					247
05	4898	X	104	-0-	-4794	-0-	104	3			N	-0-					247
06	4740	X	164	-0-	-4576	-0-	160	3	4	9	N	4					251
07	4588	X	59	-0-	-4529	-0-	59	3			N	-0-					251
08	1767	X	132	-0-	-1635	-0-	132	3			N	-0-	166	1			85
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					85
10	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1835	3	10	9	N	9					94
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8555	3	164	9	N	149					243
*12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5332	3	87	9	N	79	180	1			142

TOTAL GAS PROD: 27,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	22091	-0-	-1407	-0-	20934	3	1157	9	N	1052	1236	1			181
02	20608	X	16080	-0-	-4528	-0-	14918	3	1162	9	N	1056	1085	1			152
03	21080	X	19012	-0-	-2068	-0-	17704	3	1308	9	N	1189	1075	1			266
04	20400	X	16326	-0-	-4074	-0-	15189	3	1137	9	N	1034	1073	1			227
05	21080	X	16816	-0-	-4264	-0-	15648	3	1168	9	N	1062	1071	1			218
06	20400	X	15336	-0-	-5064	-0-	14195	3	1141	9	N	1037	885	1			370
07	19003	X	14400	-0-	-4603	-0-	13311	3	1089	9	N	990	1201	1			159
08	19003	X	13750	-0-	-5253	-0-	12550	3	1200	9	N	1091	708	1	240	8	302
09	16320	X	15918	-0-	-402	-0-	14866	3	1052	9	N	956	1058	1			200
10	16802	X	15992	-0-	-810	-0-	14961	3	1031	9	N	937	894	1			243
11	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	14535	3	1021	9	N	928	882	1			289
*12	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	15656	3	1102	9	N	1002	1082	1			209

TOTAL GAS PROD: 198,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,334

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	17760	-0-	-2700	-0-	17505	3	255	9	N	232	340	1			146
02	18060	X	15424	-0-	-2636	-0-	15217	3	207	9	N	188	166	1			168
03	19530	X	17385	-0-	-2145	-0-	17157	3	228	9	N	207	173	1			202
04	18750	X	11511	-0-	-7239	-0-	11309	3	202	9	N	184	179	1			207
05	18786	X	14527	-0-	-4259	-0-	14375	3	152	9	N	138	179	1			166
06	17190	X	15996	-0-	-1194	-0-	15822	3	174	9	N	158	177	1			147
07	17391	X	15909	-0-	-1482	-0-	15703	3	206	9	N	187	175	1			159
08	17391	X	14641	-0-	-2750	-0-	14451	3	190	9	N	173	176	1			156
09	15990	X	10785	-0-	-5205	-0-	10592	3	193	9	N	175	180	1			151
10	16523	X	10300	-0-	-6223	-0-	10099	3	201	9	N	183	187	1			147
11	15990	X	8720	-0-	-7270	-0-	8691	3	29	9	N	26					173
12	15903	X	10371	-0-	-5532	-0-	10192	3	179	9	N	163	173	1	4	8	159

TOTAL GAS PROD: 163,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,014

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289 X	19512	-0-	-2777	-0-	19286	3	226	9	N	205	360	1			106
02	19404 X	16739	-0-	-2665	-0-	16648	3	91	9	N	83					189
03	20987 X	18055	-0-	-2932	-0-	17892	3	163	9	N	148	173	1			164
04	19620 X	17277	-0-	-2343	-0-	17091	3	186	9	N	169	179	1			154
05	19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	19606	3	191	9	N	174	177	1			151
06	18870 X	15839	-0-	-3031	-0-	15664	3	175	9	N	159	176	1			134
07	18538 X	15739	-0-	-2799	-0-	15669	3	70	9	N	64					198
08	19809 X	15248	-0-	-4561	-0-	15075	3	173	9	N	157	176	1			179
09	16380 X	14759	-0-	-1621	-0-	14593	3	166	9	N	151	170	1			160
10	16926 X	15527	-0-	-1399	-0-	15356	3	171	9	N	155	188	1			127
11	15840 X	14722	-0-	-1118	-0-	14720	3	2	9	N	2					129
12	15748 X	15317	-0-	-431	-0-	15139	3	178	9	N	162	181	1	1	8	109

TOTAL GAS PROD: 198,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	23639	3	63	9	N	57					124
02	21056	X	20090	-0-	-966	-0-	19959	3	131	9	N	119	180	1			63
03	22413	X	20674	-0-	-1739	-0-	20533	3	141	9	N	128					191
04	22950	X	18739	-0-	-4211	-0-	18620	3	119	9	N	108	179	1			120
05	23715	X	19922	-0-	-3793	-0-	19794	3	128	9	N	116					236
06	22950	X	16913	-0-	-6037	-0-	16832	3	81	9	N	74	176	1			134
07	22258	X	17564	-0-	-4694	-0-	17448	3	116	9	N	105					239
08	20677	X	17451	-0-	-3226	-0-	17051	3	400	9	N	364	176	1	260	8	167
09	19290	X	16998	-0-	-2292	-0-	16880	3	118	9	N	107	178	1			96
10	19933	X	17444	-0-	-2489	-0-	17323	3	121	9	N	110					206
11	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	16964	3	113	9	N	103	180	1			129
*12	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	17928	3	121	9	N	110	187	1			52

TOTAL GAS PROD: 224,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,501

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

01	10199	X	9769	-0-	-430	-0-	9625	3	144	9	N	131	184	1			81
02	9492	X	6564	-0-	-2928	-0-	6450	3	114	9	N	104					185
03	10509	X	7089	-0-	-3420	-0-	6967	3	122	9	N	111	159	1			137
04	10170	X	7788	-0-	-2382	-0-	7668	3	120	9	N	109	181	1			65
05	10323	X	9506	-0-	-817	-0-	9326	3	180	9	N	164					229
06	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14603	3	102	9	N	93	186	1			136
07	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	3			N	-0-					136
08	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	12851	3	253	9	N	230	167	1			199
09	14940	X	13121	-0-	-1819	-0-	13068	3	53	9	N	48					247
10	15190	X	12120	-0-	-3070	-0-	12066	3	54	9	N	49	178	1			118
11	14700	X	10678	-0-	-4022	-0-	10567	3	111	9	N	101					219
12	14012	X	12641	-0-	-1371	-0-	12531	3	110	9	N	100	179	1	2	8	138

TOTAL GAS PROD: 131,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

01	20078 X	20078	-0-	-0-	-0-	19856	3	222	9	N	202	180	1			218
02	18452 X	13792	-0-	-4660	-0-	13598	3	194	9	N	176	180	1			214
03	19313 X	18055	-0-	-1258	-0-	17794	3	261	9	N	237	360	1			91
04	18690 X	15637	-0-	-3053	-0-	15417	3	220	9	N	200	179	1			112
05	19313 X	15410	-0-	-3903	-0-	15184	3	226	9	N	205	182	1			135
06	18690 X	14942	-0-	-3748	-0-	14726	3	216	9	N	196	177	1			154
07	18042 X	15563	-0-	-2479	-0-	15332	3	231	9	N	210	177	1			187
08	18042 X	12756	-0-	-5286	-0-	12568	3	188	9	N	171	176	1			182
09	15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	15057	3	234	9	N	213	180	1			215
10	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	15971	3	245	9	N	223	360	1			78
11	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	14224	3	222	9	N	202	189	1			91
*12	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	15323	3	255	9	N	232	182	1	2	8	139

TOTAL GAS PROD: 187,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,467

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

01	35743 X	29010	-0-	-6733	-0-	27259	3	1751	9	N	1592	1785	1			157
02	32284 X	29845	-0-	-2439	-0-	28045	3	1800	9	N	1636	1612	1			181
03	31341 X	29008	-0-	-2333	-0-	26794	3	2214	9	N	2013	1792	1			402
04	29820 X	26372	-0-	-3448	-0-	24884	3	1488	9	N	1353	1630	1			125
05	31341 X	30550	-0-	-791	-0-	28519	3	2031	9	N	1846	1610	1			361
06	30330 X	25028	-0-	-5302	-0-	23218	3	1810	9	N	1645	1734	1			272
07	31341 X	25401	-0-	-5940	-0-	24038	3	1363	9	N	1239	1224	1			287
08	30535 X	18660	-0-	-11875	-0-	17491	3	1169	9	N	1063	1199	1			151
09	29550 X	24321	-0-	-5229	-0-	22993	3	1328	9	N	1207	1252	1			106
10	30535 X	20099	-0-	-10436	-0-	18894	3	1205	9	N	1095	896	1			305
11	25020 X	17780	-0-	-7240	-0-	16572	3	1208	9	N	1098	1081	1			322
12	25389 X	16484	-0-	-8905	-0-	15388	3	1096	9	N	996	1083	1			235

TOTAL GAS PROD: 292,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,783

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9018	3	296	9	N	269	360	1			151
02	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10416	3	446	9	N	405	348	1			208
03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12051	3	479	9	N	435	360	1			283
04	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10036	3	652	9	N	593	494	1			382
05	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	13854	3	465	9	N	423	536	1			269
06	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	12563	3	587	9	N	534	533	1			270
07	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12016	3	570	9	N	518	531	1			257
08	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9245	3	443	9	N	403	347	1			313
09	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12014	3	525	9	N	477	533	1			257
10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	10719	3	484	9	N	440	535	1			162
11	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11331	3	437	9	N	397	361	1			198
*12	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	12577	3	663	9	N	603	362	1			439

TOTAL GAS PROD: 141,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,497

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	19319	-0-	-2381	-0-	18870	3	449	9	N	408	360	1			239
02	19992	X	16965	-0-	-3027	-0-	16581	3	384	9	N	349	360	1			228
03	22134	X	17438	-0-	-4696	-0-	17107	3	331	9	N	301	359	1			170
04	21420	X	13077	-0-	-8343	-0-	12770	3	307	9	N	279	177	1			272
05	19313	X	17727	-0-	-1586	-0-	17319	3	408	9	N	371	519	1			124
06	18690	X	17233	-0-	-1457	-0-	16840	3	393	9	N	357	177	1			304
07	18786	X	16611	-0-	-2175	-0-	16238	3	373	9	N	339	352	1			291
08	17732	X	16823	-0-	-909	-0-	16458	3	365	9	N	332	360	1			263
09	17220	X	13923	-0-	-3297	-0-	13608	3	315	9	N	286	345	1			204
10	17794	X	15886	-0-	-1908	-0-	15531	3	355	9	N	323	349	1			178
11	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	16948	3	336	9	N	305	362	1			121
12	16833	X	14013	-0-	-2820	-0-	13716	3	297	9	N	270	180	1			211

TOTAL GAS PROD: 196,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,920

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BP BLACK STONE A-470 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263425 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14498 - 19816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					202
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264525 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4870 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		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-

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	13871	-0-	-10402	-0-	12600	3	1271	9	N	1155	1079	1			340
02	19376	X	15159	-0-	-4217	-0-	14158	3	1001	9	N	910	1040	1			210
03	20739	X	16977	-0-	-3762	-0-	15747	3	1230	9	N	1118	905	1			423
04	20070	X	14407	-0-	-5663	-0-	13331	3	1076	9	N	978	1067	1			334
05	16771	X	10653	-0-	-6118	-0-	9995	3	658	9	N	598	539	1			393
06	16440	X	12186	-0-	-4254	-0-	11347	3	839	9	N	763	892	1			264
07	16988	X	9768	-0-	-7220	-0-	8703	3	1065	9	N	968	887	1			345
08	16988	X	10267	-0-	-6721	-0-	9535	3	732	9	N	665	725	1			285
09	14400	X	7781	-0-	-6619	-0-	7205	3	576	9	N	524	712	1			97
10	12586	X	10853	-0-	-1733	-0-	10102	3	751	9	N	683	523	1			257
11	12180	X	7856	-0-	-4324	-0-	7127	3	729	9	N	663	724	1			196
*12	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	10707	3	925	9	N	841	551	1			486

TOTAL GAS PROD: 141,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,866

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	5319	3	1044	9	N	949	884	1			249
02	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4241	3	861	9	N	783	898	1			134
03	0 W	5224	-0-	5224	5224	4305	3	919	9	N	835	718	1			251
04	0 W	4690	-0-	4690	9914	3885	3	805	9	N	732	717	1			266
05	0 W	4617	-0-	4617	14531	3811	3	806	9	N	733	894	1			105
06	18883 X	4352	-0-	-14531	-0-	3581	3	771	9	N	701	532	1			274
07	5642 X	5023	-0-	-619	-0-	4079	3	944	9	N	858	867	1			265
08	5239 X	4151	-0-	-1088	-0-	3773	3	378	9	N	344	355	1			254
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4118	3	705	9	N	641	721	1			174
10	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	4607	3	761	9	N	692	715	1			151
11	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	5364	3	688	9	N	625	538	1			238
*12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	4435	3	668	9	N	607	729	1	3	8	113

TOTAL GAS PROD: 60,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,500

BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	125	-0-	-805	-0-	105	3	20	9	N	18					152
02	1568 X	95	-0-	-1473	-0-	66	3	29	9	N	26					178
03	1736 X	63	-0-	-1673	-0-	48	3	15	9	N	14					192
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	2	2	1			192
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					192
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					192
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					192
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	10935	3	745	9	N	677	717	1			116
02	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10263	3	532	9	N	484	531	1			69
03	17670	X	11855	-0-	-5815	-0-	11284	3	571	9	N	519	359	1			229
04	17100	X	7820	-0-	-9280	-0-	7341	3	479	9	N	435	535	1			129
05	17453	X	6227	-0-	-11226	-0-	5744	3	483	9	N	439	356	1			212
06	11580	X	5332	-0-	-6248	-0-	4828	3	504	9	N	458	534	1			136
07	11966	X	6027	-0-	-5939	-0-	5536	3	491	9	N	446	354	1			228
08	11842	X	4666	-0-	-7176	-0-	4302	3	364	9	N	331	353	1			206
09	7830	X	4782	-0-	-3048	-0-	4136	3	646	9	N	587	537	1			256
10	6231	X	6085	-0-	-146	-0-	5855	3	230	9	N	209	360	1			105
11	5820	X	5519	-0-	-301	-0-	5157	3	362	9	N	329	180	1			254
*12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	6931	3	344	9	N	313	368	1			199

TOTAL GAS PROD: 88,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,227

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81716	X	53192	-0-	-28524	-0-	47347	3	5845	9	N	5314	5177	1			453
02	60480	X	45292	-0-	-15188	-0-	40723	3	4569	9	N	4154	4390	1			217
03	53599	X	42882	-0-	-10717	-0-	38559	3	4323	9	N	3930	3791	1			356
04	51870	X	44347	-0-	-7523	-0-	39746	3	4601	9	N	4183	4042	1			497
05	54890	X	54890	-0-	-0-	-0-	49119	3	5771	9	N	5246	5472	1			271
06	53057	X	53057	-0-	-0-	-0-	47204	3	5853	9	N	5321	5291	1			301
07	63912	X	63912	-0-	-0-	-0-	56655	3	7257	9	N	6597	6496	1			402
08	53599	X	44040	-0-	-9559	-0-	38963	3	5077	9	N	4615	4212	1	520	8	285
09	58721	X	58721	-0-	-0-	-0-	52223	3	6498	9	N	5907	5784	1			408
10	60326	X	58398	-0-	-1928	-0-	53266	3	5132	9	N	4665	4765	1			308
11	58380	X	53985	-0-	-4395	-0-	49665	3	4320	9	N	3927	3910	1			325
12	60326	X	NO RPT	-0-	-60326	-0-					N	NO RPT					325

TOTAL GAS PROD: 572,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,859

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98239	X	74078	-0-	-24161	-0-	68400	3	5678	9	N	5162	5154	1			230
02	86828	X	69586	-0-	-17242	-0-	64151	3	5435	9	N	4941	5043	1			128
03	79949	X	77968	-0-	-1981	-0-	71457	3	6511	9	N	5919	5752	1			295
04	77370	X	58606	-0-	-18764	-0-	53873	3	4733	9	N	4303	4421	1			177
05	77035	X	59189	-0-	-17846	-0-	53766	3	5423	9	N	4930	4748	1			359
06	74550	X	71106	-0-	-3444	-0-	64496	3	6610	9	N	6009	5980	1			388
07	77965	X	62623	-0-	-15342	-0-	56655	3	5968	9	N	5425	5508	1			305
08	77965	X	43986	-0-	-33979	-0-	39622	3	4364	9	N	3967	3523	1	260	8	489
09	71100	X	68293	-0-	-2807	-0-	62734	3	5559	9	N	5054	5238	1			305
10	82070	X	82070	-0-	-0-	-0-	75800	3	6270	9	N	5700	5621	1			384
11	74200	X	74200	-0-	-0-	-0-	68905	3	5295	9	N	4814	5005	1			193
12	70556	X	NO RPT	-0-	-70556	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 741,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,224

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85219	X	62586	-0-	-22633	-0-	59055	3	3531	9	N	3210	3405	1			153
02	70168	X	59965	-0-	-10203	-0-	56937	3	3028	9	N	2753	2782	1			124
03	71362	X	63242	-0-	-8120	-0-	60260	3	2982	9	N	2711	2325	1			510
04	70547	X	70547	-0-	-0-	-0-	68010	3	2537	9	N	2306	2490	1			326
05	69630	X	69630	-0-	-0-	-0-	67102	3	2528	9	N	2298	2308	1			316
06	64260	X	61540	-0-	-2720	-0-	58750	3	2790	9	N	2536	2467	1			385
07	72912	X	55119	-0-	-17793	-0-	52920	3	2199	9	N	1999	1973	1			411
08	72912	X	38777	-0-	-34135	-0-	36782	3	1995	9	N	1814	1566	1	370	8	289
09	70560	X	55311	-0-	-15249	-0-	53112	3	2199	9	N	1999	2065	1			223
10	69626	X	50916	-0-	-18710	-0-	48808	3	2108	9	N	1916	1757	1			382
11	61530	X	51582	-0-	-9948	-0-	49295	3	2287	9	N	2079	2150	1			311
12	57164	X	NO RPT	-0-	-57164	-0-					N	NO RPT					311

TOTAL GAS PROD: 639,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,621

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	446	-0-	-7180	-0-	289	3	157	9	N	143	178	1			111
02	6888	X	185	-0-	-6703	-0-	157	3	28	9	N	25					136
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2					138
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	6935	3	581	9	N	528	547	1			119
05	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	8665	3	678	9	N	616	537	1			198
06	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	7689	3	592	9	N	538	540	1			196
07	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	6896	3	487	9	N	443	546	1			93
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	5927	3	589	9	N	535	352	1			276
09	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	6751	3	488	9	N	444	354	1			366
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7279	3	451	9	N	410	527	1			249
11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	4993	3	465	9	N	423	546	1			126
*12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2050	3	460	9	N	418	365	1			179

TOTAL GAS PROD: 62,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,525

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	17027	-0-	-1852	-0-	16462	3	565	9	N	514	364	1			251
02	17444	X	15444	-0-	-2000	-0-	14964	3	480	9	N	436	548	1			139
03	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	17089	3	542	9	N	493	363	1			269
04	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	17798	3	513	9	N	466	544	1			191
05	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	17492	3	515	9	N	468	360	1			299
06	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17092	3	487	9	N	443	538	1			204
07	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	16694	3	449	9	N	408	359	1			253
08	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16309	3	488	9	N	444	358	1			339
09	DLQ G-10		16752	-0-	16752	16752	16251	3	501	9	N	455	530	1			264
10	32073	X	15321	-0-	-16752	-0-	14831	3	490	9	N	445	363	1			346
11	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	15769	3	503	9	N	457	544	1			259
*12	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	17645	3	517	9	N	470	540	1			189

TOTAL GAS PROD: 204,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,499

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	22114	3	1762	9	N	1602	1622	1			241
02	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	20959	3	1469	9	N	1335	1269	1			307
03	22671	X	22671	-0-	-0-	-0-	21076	3	1595	9	N	1450	1441	1			316
04	23430	X	21135	-0-	-2295	-0-	19654	3	1481	9	N	1346	1444	1			218
05	24211	X	20730	-0-	-3481	-0-	19212	3	1518	9	N	1380	1256	1			342
06	23430	X	19616	-0-	-3814	-0-	18226	3	1390	9	N	1264	1420	1			186
07	24211	X	19808	-0-	-4403	-0-	18345	3	1463	9	N	1330	1243	1			273
08	22661	X	19401	-0-	-3260	-0-	17991	3	1410	9	N	1282	1249	1			306
09	DLQ G-10		18781	-0-	18781	18781	17451	3	1330	9	N	1209	1244	1			271
10	38035	X	19254	-0-	-18781	-0-	17847	3	1407	9	N	1279	1256	1			294
11	19620	X	16854	-0-	-2766	-0-	15671	3	1183	9	N	1075	1085	1			284
*12	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	20536	3	1409	9	N	1281	1268	1			297

TOTAL GAS PROD: 246,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,833

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	15602	3	1276	9	N	1160	1273	1			249
02	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	17863	3	1261	9	N	1146	1079	1			316
03	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	12912	3	1274	9	N	1158	1273	1			201
04	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	14729	3	1207	9	N	1097	1092	1			206
05	18093	X	18093	-0-	-0-	-0-	16939	3	1154	9	N	1049	893	1			362
06	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	15079	3	988	9	N	898	898	1			362
07	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	14598	3	1004	9	N	913	893	1			382
08	15376	X	13628	-0-	-1748	-0-	12661	3	967	9	N	879	894	1			367
09	DLQ G-10		12946	-0-	12946	12946	12081	3	865	9	N	786	711	1			442
10	26026	X	13080	-0-	-12946	-0-	12135	3	945	9	N	859	894	1			407
11	14880	X	13171	-0-	-1709	-0-	12241	3	930	9	N	845	901	1			351
12	15376	X	14918	-0-	-458	-0-	13828	3	1090	9	N	991	907	1			435

TOTAL GAS PROD: 183,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,781

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46097	X	36417	-0-	-9680	-0-	33419	3	2998	9	N	2725	2888	1			271
02	39256	X	34658	-0-	-4598	-0-	32007	3	2651	9	N	2410	2159	1			522
03	36887	X	36887	-0-	-0-	-0-	33866	3	3021	9	N	2746	2718	1			550
04	40650	X	35459	-0-	-5191	-0-	32720	3	2739	9	N	2490	2706	1			334
05	42005	X	35878	-0-	-6127	-0-	33188	3	2690	9	N	2445	2154	1			625
06	37140	X	34281	-0-	-2859	-0-	31716	3	2565	9	N	2332	2315	1			642
07	38378	X	34823	-0-	-3555	-0-	32235	3	2588	9	N	2353	2315	1			680
08	36890	X	33255	-0-	-3635	-0-	30659	3	2596	9	N	2360	2496	1			544
09	DLQ G-10		29259	-0-	29259	29259	27028	3	2231	9	N	2028	1960	1			612
10	61699	X	32440	-0-	-29259	-0-	29878	3	2562	9	N	2329	2677	1			264
11	34435	X	34435	-0-	-0-	-0-	32070	3	2365	9	N	2150	2162	1			252
12	34813	X	30233	-0-	-4580	-0-	27691	3	2542	9	N	2311	1984	1			579

TOTAL GAS PROD: 408,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,679

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22798	X	22798	-0-	-0-	-0-	22206	3	592	9	N	538	563	1			108
02	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	18963	3	541	9	N	492	374	1			226
03	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	18240	3	463	9	N	421	370	1			277
04	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	18487	3	498	9	N	453	549	1			181
05	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	17921	3	490	9	N	445	377	1			249
06	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	17402	3	463	9	N	421	356	1			314
07	17670	X	17277	-0-	-393	-0-	16837	3	440	9	N	400	538	1			176
08	17670	X	14077	-0-	-3593	-0-	13692	3	385	9	N	350	179	1			347
09	DLQ G-10		14497	-0-	14497	14497	14090	3	407	9	N	370	361	1			356
10	27005	X	12508	-0-	-14497	-0-	12165	3	343	9	N	312	364	1			304
11	17100	X	15744	-0-	-1356	-0-	15317	3	427	9	N	388	553	1			139
12	17267	X	14123	-0-	-3144	-0-	13723	3	400	9	N	364	187	1			316

TOTAL GAS PROD: 204,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,954

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32092	X	32092	-0-	-0-	-0-	28929	3	3163	9	N	2875	2708	1			446
02	36047	X	36047	-0-	-0-	-0-	33306	3	2741	9	N	2492	2524	1			414
03	29758	X	29758	-0-	-0-	-0-	26774	3	2984	9	N	2713	2904	1			223
04	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	21686	3	2637	9	N	2397	2313	1			307
05	24924	X	23330	-0-	-1594	-0-	20871	3	2459	9	N	2235	1807	1			735
06	24120	X	21525	-0-	-2595	-0-	19267	3	2258	9	N	2053	2326	1			462
07	24924	X	21899	-0-	-3025	-0-	19659	3	2240	9	N	2036	2144	1			354
08	24924	X	18857	-0-	-6067	-0-	16854	3	2003	9	N	1821	1424	1			751
09	DLQ G-10		22924	-0-	22924	22924	20529	3	2395	9	N	2177	2675	1			253
10	44554	X	21630	-0-	-22924	-0-	19363	3	2267	9	N	2061	1790	1			524
11	21540	X	20749	-0-	-791	-0-	18661	3	2088	9	N	1898	1988	1			434
12	23684	X	20374	-0-	-3310	-0-	18291	3	2083	9	N	1894	1801	1			527

TOTAL GAS PROD: 293,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,652

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5534	-0-	-1038	-0-	4162	3	1372	9	N	1247	900	1			567
02	5712	X	4872	-0-	-840	-0-	3596	3	1276	9	N	1160	1067	1			660
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	3836	3	1366	9	N	1242	1265	1			637
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	3691	3	1220	9	N	1109	1424	1			322
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	3718	3	1243	9	N	1130	1248	1			204
06	4230	X	4180	-0-	-50	-0-	3066	3	1114	9	N	1013	712	1			505
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	3370	3	1187	9	N	1079	1242	1			342
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	3540	3	1137	9	N	1034	882	1			494
09	DLQ G-10		4400	-0-	4400	4400	3316	3	1084	9	N	985	1250	1			229
10	8838	X	4438	-0-	-4400	-0-	3239	3	1199	9	N	1090	1058	1			261
11	4230	X	4072	-0-	-158	-0-	2982	3	1090	9	N	991	1084	1			168
12	4371	X	4067	-0-	-304	-0-	2980	3	1087	9	N	988	900	1			256

TOTAL GAS PROD: 55,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,068

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	20778	-0-	-4177	-0-	18561	3	2217	9	N	2015	1997	1			359
02	20804	X	17967	-0-	-2837	-0-	16142	3	1825	9	N	1659	1824	1			194
03	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	16031	3	1993	9	N	1812	1639	1			367
04	17820	X	16270	-0-	-1550	-0-	14485	3	1785	9	N	1623	1451	1			539
05	18414	X	15957	-0-	-2457	-0-	14164	3	1793	9	N	1630	1630	1			539
06	17820	X	14771	-0-	-3049	-0-	13169	3	1602	9	N	1456	1448	1			547
07	18414	X	13918	-0-	-4496	-0-	12338	3	1580	9	N	1436	1784	1			199
08	18011	X	15407	-0-	-2604	-0-	13772	3	1635	9	N	1486	889	1			796
09	DLQ G-10		13544	-0-	13544	13544	12092	3	1452	9	N	1320	1434	1			682
10	27654	X	14110	-0-	-13544	-0-	12547	3	1563	9	N	1421	1619	1			484
11	14910	X	14045	-0-	-865	-0-	12480	3	1565	9	N	1423	1621	1			286
12	15407	X	13081	-0-	-2326	-0-	11628	3	1453	9	N	1321	1275	1			332

TOTAL GAS PROD: 187,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,602

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615

01	6665	X	5170	-0-	-1495	-0-	3947	3	1223	9	N	1112	1098	1			258
02	5936	X	5917	-0-	-19	-0-	4752	3	1165	9	N	1059	903	1			414
03	6572	X	2885	-0-	-3687	-0-	2069	3	816	9	N	742	710	1			446
04	5340	X	4869	-0-	-471	-0-	3646	3	1223	9	N	1112	1234	1			324
05	6541	X	5558	-0-	-983	-0-	4561	3	997	9	N	906	894	1			336
06	0	W	5122	-0-	5122	5122	4148	3	974	9	N	885	707	1			514
07	0	W	4432	-0-	4432	9554	3609	3	823	9	N	748	1063	1			199
08	14998	X	5444	-0-	-9554	-0-	4412	3	1032	9	N	938	522	1			615
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	3461	3	722	9	N	656	889	1			382
10	5549	X	3716	-0-	-1833	-0-	2961	3	755	9	N	686	716	1			352
11	5280	X	3329	-0-	-1951	-0-	2612	3	717	9	N	652	896	1			108
12	5456	X	3375	-0-	-2081	-0-	2514	3	861	9	N	783	540	1			351

TOTAL GAS PROD: 54,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,279

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050

01	285572	X	18026	-0-	-267546	-0-	16280	3	1746	9	N	1587	1455	1			341
02	257936	X	16240	-0-	-241696	-0-	14737	3	1503	9	N	1366	1464	1			243
03	21297	X	15462	-0-	-5835	-0-	13841	3	1621	9	N	1474	1267	1			450
04	19080	X	15049	-0-	-4031	-0-	13567	3	1482	9	N	1347	1446	1			351
05	19716	X	14791	-0-	-4925	-0-	13460	3	1331	9	N	1210	1272	1			289
06	17430	X	13922	-0-	-3508	-0-	12690	3	1232	9	N	1120	1067	1			342
07	17980	X	7998	-0-	-9982	-0-	7214	3	784	9	N	713	723	1			332
08	15562	X	3397	-0-	-12165	-0-	3091	3	306	9	N	278	354	1			256
09	DLQ G-10		3944	-0-	3944	3944	3487	3	457	9	N	415	372	1			299
10	DLQ G-10		3767	-0-	3767	7711	3332	3	435	9	N	395	541	1			153
11	DLQ G-10		3925	-0-	3925	11636	3518	3	407	9	N	370	364	1			159
*12	15258	X	3622	-0-	-11636	-0-	3213	3	409	9	N	372	357	1			174

TOTAL GAS PROD: 120,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,647

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381579	X	28461	-0-	-353118	-0-	25748	3	2713	9	N	2466	2202	1			412
02	344652	X	22154	-0-	-322498	-0-	19910	3	2244	9	N	2040	2196	1			256
03	381579	X	18424	-0-	-363155	-0-	16023	3	2401	9	N	2183	2018	1			421
04	369270	X	18557	-0-	-350713	-0-	16244	3	2313	9	N	2103	2205	1			319
05	381579	X	18474	-0-	-363105	-0-	16189	3	2285	9	N	2077	1997	1			399
06	369270	X	17432	-0-	-351838	-0-	15355	3	2077	9	N	1888	1810	1			477
07	381579	X	18379	-0-	-363200	-0-	16429	3	1950	9	N	1773	1805	1			445
08	381579	X	17041	-0-	-364538	-0-	15072	3	1969	9	N	1790	179	1			445
09	369270	X	16804	-0-	-352466	-0-	14880	3	1924	9	N	1749	1802	1			392
10	381579	X	16372	-0-	-365207	-0-	14503	3	1869	9	N	1699	1621	1			470
11	369270	X	13327	-0-	-355943	-0-	11506	3	1821	9	N	1655	2004	1			121
12	18383	X	14422	-0-	-3961	-0-	12656	3	1766	9	N	1605	1455	1			271

TOTAL GAS PROD: 219,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,028

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 14578 PERF.14589 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	3135	-0-	-12923	-0-	3096	2	39	9	N	35					35
02	13944	X	637	-0-	-13307	-0-	505	2	132	9	N	120	129	1			26
03	13981	X	1009	-0-	-12972	-0-	998	2	11	9	N	10					36
04	12810	X	3393	-0-	-9417	-0-	3274	2	119	9	N	108					144
05	13237	X	4006	-0-	-9231	-0-	3863	2	143	9	N	130	190	1			84
06	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	2851	2	92	9	N	84					168
07	3503	X	103	-0-	-3400	-0-	100	2	3	9	N	3					171
08	3999	X	310	-0-	-3689	-0-	307	2	3	9	N	3					174
09	3870	X	727	-0-	-3143	-0-	725	2	2	9	N	2					176
10	3999	X	499	-0-	-3500	-0-	499	2			N	-0-					176
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					176
12	744	X	27	-0-	-717	-0-	27	2			N	-0-	146	1			30

TOTAL GAS PROD: 16,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	465	#	-0-	-0-	-465	-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-

MANOR LAKE, EAST (FRIO 9800) 57201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
STEVENS WELL #: RRCID -> 233025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9745 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ELVING, FRED -A- WELL #: 2 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600

01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					1
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	894	1	2	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	1	1	2	N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	5	N	-0-					-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	5	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BELCHER, W.T. "A" WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVEL (VICKSBURG) 57233 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LW DYNASTY OIL INC. 480320
GUBERT WELL #: 1 RRCID -> 185590 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8453 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					61
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					69
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					72
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					75
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KEY-REEDER WELL #: 1 RRCID -> 226912 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3239	-0-	-450	-0-	3239	2			N	-0-					20
02	3332 X	3209	-0-	-123	-0-	3209	2			N	-0-					20
03	3658 X	3507	-0-	-151	-0-	3507	2			N	-0-					20
04	3360 X	3164	-0-	-196	-0-	3164	2			N	-0-					20
05	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	3272	2			N	-0-					20
06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					20
07	3565 X	3359	-0-	-206	-0-	3359	2			N	-0-					20
08	3503 X	2377	-0-	-1126	-0-	2377	2			N	-0-					20
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					20
10	3689 X	3412	-0-	-277	-0-	3412	2			N	-0-					20
11	3570 X	2139	-0-	-1431	-0-	2139	2			N	-0-					20
12	3782 X	1986	-0-	-1796	-0-	1986	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 36,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE BRANCH (YEGUA) //CONT.// 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5865	-0-	-676	-0-	5177	2	688	9	N	625	500	1			210
02	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	5689	2	790	9	N	718	820	1			108
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	5966	2	836	9	N	760	631	1			237
04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6210	2	871	9	N	792	954	1			75
05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	6562	2	920	9	N	836	784	1			127
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	6581	2	770	9	N	700	717	1			110
07	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	8975	2	1192	9	N	1084	1043	1			151
08	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	6779	2	889	9	N	808	715	1			244
09	6780	X	5231	-0-	-1549	-0-	4350	2	881	9	N	801	991	1			54
10	7006	X	4414	-0-	-2592	-0-	3753	2	661	9	N	601	519	1			136
11	6780	X	864	-0-	-5916	-0-	222	2	642	9	N	584	536	1			184
12	7006	X	2362	-0-	-4644	-0-	1766	2	596	9	N	542	517	1			209

TOTAL GAS PROD: 71,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,851

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 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	5456	X	4192	-0-	-1264	-0-	314	1	3569	2	N	281	351	1			65
							309	9									
02	4928	X	4085	-0-	-843	-0-	495	1	3305	2	N	259	184	1			140
							285	9									
03	4836	X	4390	-0-	-446	-0-	558	1	3534	2	N	271	173	1			238
							298	9									
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	540	1	3401	2	N	244	357	1			125
							268	9									
05	4526	X	4233	-0-	-293	-0-	558	1	3411	2	N	240	180	1			185
							264	9									
06	4380	X	2218	-0-	-2162	-0-	419	1	1648	2	N	137	178	1			144
							151	9									
07	4526	X	1486	-0-	-3040	-0-	234	1	1122	2	N	118					262
							130	9									
08	4402	X	2675	-0-	-1727	-0-	432	1	2080	2	N	148	177	1			233
							163	9									
09	4200	X	1749	-0-	-2451	-0-	398	1	1221	2	N	118	179	1			172
							130	9									
10	4247	X	1280	-0-	-2967	-0-	342	1	792	2	N	133	175	1			130
							146	9									
11	2580	X	622	-0-	-1958	-0-	432	1	100	2	N	82					212
							90	9									
12	2666	X	1215	-0-	-1451	-0-	333	1	773	2	N	99	180	1			131
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 32,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,130

MARKHAM 57562 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
COASTAL TEXAS MINERAL VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 179575 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2824 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2363	-0-	-0-	-0-	180	1	2183	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1437	-0-	-355	-0-	180	1	1257	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1245	-0-	-1452	-0-	180	1	1065	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	335	-0-	-2275	-0-	180	1	155	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2014 - P&A 08/04/14

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) //CONT.// 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186

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	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-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784

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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 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	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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 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	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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) //CONT.// 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540

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-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 18K RRCID -> 272915 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8650 - 8660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	7526	-0-	7526	160936	2132	1	5394	2	Y	-0-					-0-
02	167983 X	7047	-0-	-160936	-0-	1976	1	5071	2	Y	-0-					-0-
03	10881 X	8286	-0-	-2595	-0-	2403	1	5883	2	Y	-0-					-0-
04	10530 X	7084	-0-	-3446	-0-	2149	1	4935	2	Y	-0-					-0-
05	10881 X	2816	-0-	-8065	-0-	1383	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	10530 X	4647	-0-	-5883	-0-	2288	1	2359	2	Y	-0-					-0-
07	10881 X	4931	-0-	-5950	-0-	2353	1	2578	2	Y	-0-					-0-
08	10881 X	4790	-0-	-6091	-0-	2312	1	2478	2	Y	-0-					-0-
09	10530 X	4455	-0-	-6075	-0-	2250	1	2205	2	Y	-0-					-0-
10	4929 X	4621	-0-	-308	-0-	2325	1	2296	2	Y	-0-					-0-
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	2186	1	2798	2	Y	-0-					-0-
*12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	2238	1	3189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630

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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP) 57578 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12F RRCID -> 199351 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7514 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) 57578 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15A RRCID -> 205162 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10197 - 10220

01	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	685	1	1054	3	Y	-0-					96
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	573	1	1029	3	Y	14	81	1			29
						15	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					47
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	521	1	1180	3	Y	23					70
						25	9									
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	526	1	1265	3	Y	22					92
						24	9									
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	674	1	899	3	Y	-0-					92
07	1798 N	1553	-0-	-245	-0-	474	1	1079	3	Y	-0-					92
08	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	702	1	1018	3	Y	15	1	1			106
						17	9									
09	DLQ G-10	1726	-0-	1726	1726	531	1	1188	3	Y	6					112
						7	9									
10	DLQ G-10	1729	-0-	1729	3455	878	1	826	3	Y	23					135
						25	9									
11	2100 N	1381	-0-	-719	2736	912	1	462	3	Y	6					141
						7	9									
*12	3100 N	1416	-0-	-1684	1052	627	1	789	3	Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 18,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MARRS MCLEAN (FB-7, HACKBERRY) 57660 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BROWN, GEORGE W.,SR.,ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007307 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF.10692 - 10726

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-

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4204	2	58	9	N	53					146
03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5106	2	65	9	N	59					205
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4251	2	51	9	N	46	175	1	1	8	75
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5581	2	62	9	N	56					131
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5368	2	53	9	N	48	138	1			41
07	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5901	2	68	9	N	62					103
08	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5095	2	52	9	N	47					150
09	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5880	2	53	9	N	48	107	1			91
10	5983 X	5934	-0-	-49	-0-	5871	2	63	9	N	57					148
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5780	2	64	9	N	58	157	1			49
12	6045 X	5827	-0-	-218	-0-	5765	2	62	9	N	56					105

TOTAL GAS PROD: 59,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 007304 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF.10406 - 10448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

01	152188	152188	-0-	-0-	322827	149627	3	2561	9	N	2328	2255	1			290
02	149496	149496	-0-	-0-	322827	146992	1	2504	9	N	2276	2338	1			228
03	165036	165036	-0-	-0-	322827	161953	3	3083	9	N	2803	2637	1			394
04	156807	156807	-0-	-0-	322827	154468	3	2339	9	N	2126	2118	1			402
05	162725	162725	-0-	-0-	322827	160405	3	2320	9	N	2109	2294	1			217
06	161782	161782	-0-	-0-	322827	159356	3	2426	9	N	2205	2107	1			315
07	167624	167624	-0-	-0-	322827	165223	3	2401	9	N	2183	2291	1			207
08	166757	166757	-0-	-0-	322827	164416	3	2341	9	N	2128	2128	1			207
09	157267	157267	-0-	-0-	322827	155078	3	2189	9	N	1990	1953	1			244
10	160239	160798	-0-	559	323386	158646	3	2152	9	N	1956	1943	1			257
11	155070	154158	-0-	-912	322474	152122	3	2036	9	N	1851	1945	1	1	8	162
12	160239	140255	-0-	-19984	302490	138410	3	1845	9	N	1677	1614	1	2	8	223

TOTAL GAS PROD: 1,894,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,632

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
B & G ENERGY CORPORATION 040403
DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

01	11377 #	9750	-0-	-1627	-0-	310	1	9426	2	N	13	180	1			94
						14	9									
02	10276 #	9794	-0-	-482	-0-	280	1	9497	2	N	15					109
						17	9									
03	11067 #	9209	-0-	-1858	-0-	119	1	9081	2	N	8					117
						9	9									
04	10710 #	9207	-0-	-1503	-0-	300	1	8907	2	N	-0-					117
05	11067 #	8640	-0-	-2427	-0-	310	1	8330	2	N	-0-					117
06	10500 #	7020	-0-	-3480	-0-	300	1	6713	2	N	6					123
						7	9									
07	10850 #	9390	-0-	-1460	-0-	310	1	8933	2	N	134	179	1			78
						147	9									
08	9517 #	9137	-0-	-380	-0-	310	1	8808	2	N	17					95
						19	9									
09	9210 #	8158	-0-	-1052	-0-	300	1	7845	2	N	12					107
						13	9									
10	9393 #	2325	-0-	-7068	-0-	150	1	2172	2	N	3					110
						3	9									
11	9090 #	309	-0-	-8781	-0-	30	1	279	2	N	-0-					110
*12	11689	11689	-0-	-0-	-0-	310	1	11379	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 94,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKS, B. B. WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 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	3300	569	-0-	-2731	799	526	2	43	9	N	39					174
02	1540 R	741	-0-	-799	-0-	656	2	85	9	N	77	190	1	3	8	58
03	1023 #	738	-0-	-285	-0-	695	2	43	9	N	39					97
04	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1347	2	30	9	N	27					124
05	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1626	2	95	9	N	86					210
06	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1769	2	51	9	N	46	174	2	1	8	81
07	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	1440	2	48	9	N	44					125
08	1736 #	1583	-0-	-153	-0-	1520	2	63	9	N	57					182
09	1830 #	1421	-0-	-409	-0-	1397	2	24	9	N	22					204
10	1891 #	1575	-0-	-316	-0-	1531	2	44	9	N	40	176	1			68
11	1830 #	1676	-0-	-154	-0-	1665	2	11	9	N	10					78
12	1581 #	1322	-0-	-259	-0-	1263	2	59	9	N	54					132

TOTAL GAS PROD: 16,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY MACHA (FRIO) 57959 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MACHA G.U. NO.2 WELL #: 3 RRCID -> 244600 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4266 - 4268

01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-	-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-	N	-0-	-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-	-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	N	-0-	-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-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-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900) 58196 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 173 WELL #: 2 RRCID -> 193441 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100) 58196 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 173 WELL #: 3AU RRCID -> 176582 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2080 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570) 58196 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 131004 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2784 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE.(MIOCENE 2650) 58196 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 086448 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2895 - 2901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750) 58196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 198376 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2702 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550) 58197 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 173 WELL #: 3AL RRCID -> 197833 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2514 - 2518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)//CONT.// 58197 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800) 58197 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 186606 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 2784 - 2789

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 186498 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600) 58197 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 2 RRCID -> 054473 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3637 - 3643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) 58197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 3 RRCID -> 081738 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4376 - 4412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, SE. (5150) 58199 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 160 WELL #: 1 RRCID -> 175599 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5528 - 5543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE) 58210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE BLOCK 483-L WELL #: 1 RRCID -> 081915 COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) 58213 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 6 RRCID -> 127640 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) 58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 D RRCID -> 133690 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 F RRCID -> 133691 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) //CONT.// 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 184681 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6676 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	161083	-0-	161083	1185319	819 322	1 9	159942	2	Y	293	293	1			-0-
02	0	W	141515	-0-	141515	1326834	628 332	1 9	140555	2	Y	302	302	1			-0-
03	0	W	145499	-0-	145499	1472333	789 293	1 9	144417	2	Y	266	266	1			-0-
04	0	W	145230	-0-	145230	1617563	820 259	1 9	144151	2	Y	235	235	1			-0-
05	0	W	157222	-0-	157222	1774785	712 187	1 9	156323	2	Y	170	170	1			-0-
06	0	W	134553	-0-	134553	1909338	616 232	1 9	133705	2	Y	211	211	1			-0-
07	0	W	152317	-0-	152317	2061655	1009 191	1 9	151117	2	Y	174	174	1			-0-
08	0	W	152879	-0-	152879	2214534	1259 277	1 9	151343	2	Y	252	252	1			-0-
09	0	W	150060	-0-	150060	2364594	887 230	1 9	148943	2	Y	209	209	1			-0-
10	2513471	X	148877	-0-	-2364594	-0-	1125 307	1 9	147445	2	Y	279	279	1			-0-
11	147960	X	144454	-0-	-3506	-0-	1083 406	1 9	142965	2	Y	369	369	1			-0-
12	155062	X	133386	-0-	-21676	-0-	892 339	1 9	132155	2	Y	308	308	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,068

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) //CONT.// 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 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-				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-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500

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-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965

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-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) //CONT.// 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MATTHEW (YEGUA 6300) 58316 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 251267 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6300 - 6302

01	4867 X	361	-0-	-4506	-0-	200	1	161	2	N	-0-					149
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	200	1	2536	2	N	25					174
						28	9									
03	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	200	1	4265	2	N	22	162	1			34
						24	9									
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	300	1	2797	2	N	5					39
						6	9									
05	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	200	1	1533	2	N	4					43
						4	9									
06	2970 X	1811	-0-	-1159	-0-	1798	2	13	9	N	12					55
07	3069 X	1472	-0-	-1597	-0-	200	1	1263	2	N	8					63
						9	9									
08	4495 X	1259	-0-	-3236	-0-	200	1	1059	2	N	-0-					63
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	1860 X	237	-0-	-1623	-0-	200	1	37	9	N	34					97
*11	1800 X	200	-0-	-1600	-0-	200	1			N	-0-					97
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 17,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 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	17157 X	17157	-0-	-0-	-0-	10	1	16923	2	Y	204	199	1			144
						224	9									
02	15092 X	12795	-0-	-2297	-0-	10	1	12581	2	Y	185	188	1			141
						204	9									
03	16709 X	15610	-0-	-1099	-0-	10	1	15594	2	Y	5	100	1			46
						6	9									
04	16590 X	15956	-0-	-634	-0-	10	1	15499	2	Y	406	329	1			123
						447	9									
05	17143 X	15780	-0-	-1363	-0-	10	1	15500	2	Y	245	217	1			151
						270	9									
06	16590 X	14398	-0-	-2192	-0-	10	1	14216	2	Y	156	179	1			128
						172	9									
07	16492 X	15207	-0-	-1285	-0-	10	1	14973	2	Y	204	219	1			113
						224	9									
08	16492 X	12939	-0-	-3553	-0-	10	1	12716	2	Y	194	213	1			94
						213	9									
09	12990 X	12080	-0-	-910	-0-	10	1	11881	2	Y	172	109	1			157
						189	9									
10	13423 X	13247	-0-	-176	-0-	10	1	13008	2	Y	208	225	1			140
						229	9									
11	12990 X	11602	-0-	-1388	-0-	10	1	11428	2	Y	149	110	1			179
						164	9									
12	13423 X	11809	-0-	-1614	-0-	10	1	11656	2	Y	130	192	1			117
						143	9									

TOTAL GAS PROD: 168,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,258

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	10	1	16741	2	Y	188	183	1			133
						207	9									
02	14588 X	14314	-0-	-274	-0-	10	1	14088	2	Y	196	188	1			141
						216	9									
03	16430 X	14267	-0-	-2163	-0-	10	1	14256	2	Y	1	67	1			75
						1	9									
04	17304 X	17304	-0-	-0-	-0-	10	1	17032	2	Y	238	228	1			85
						262	9									
05	16430 X	15054	-0-	-1376	-0-	10	1	14868	2	Y	160	144	1			101
						176	9									
06	15900 X	13584	-0-	-2316	-0-	10	1	13410	2	Y	149	146	1			104
						164	9									
07	16430 X	14275	-0-	-2155	-0-	10	1	14125	2	Y	127	152	1			79
						140	9									
08	16430 X	16404	-0-	-26	-0-	10	1	16232	2	Y	147	148	1			78
						162	9									
09	16650 X	15506	-0-	-1144	-0-	10	1	15352	2	Y	131	76	1			133
						144	9									
10	15066 X	14985	-0-	-81	-0-	10	1	14854	2	Y	110	150	1			93
						121	9									
11	15870 X	13718	-0-	-2152	-0-	10	1	13579	2	Y	117	80	1			130
						129	9									
12	16399 X	14044	-0-	-2355	-0-	10	1	13850	2	Y	167	184	1			113
						184	9									

TOTAL GAS PROD: 180,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY //CONT.// 483310
STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184

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-

MAYES, SOUTH (FRIO 2-A) 58651 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 1 RRCID -> 177264 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9180 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ABACO OPERATING, LLC 000894
MOODY FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12922 - 12934

01	713 N	565	-0-	-148 B	-0-	124	1	21	3	N	382	716	1			255
						420	9									
02	616 N	543	-0-	-73 B	-0-	112	1	71	3	N	327	357	1			225
						360	9									
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	124	1	73	3	N	354					579
						389	9									
04	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	120	1	250	3	N	377	637	1			319
						415	9									
05	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	124	1	248	3	N	413	353	1			379
						454	9									
06	960 N	830	-0-	-130 B	-0-	120	1	294	3	N	378	349	1			408
						416	9									
07	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	124	1	116	3	N	413	360	1			461
						454	9									
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	124	1	70	3	N	387	349	1			499
						426	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	120	1	209	3	N	361	353	1			507
						397	9									
10	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	124	1	141	3	N	360	351	1			516
						396	9									
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	120	1	79	3	N	352	358	1			510
						387	9									
12	744 N	564	-0-	-180	-0-	124	1	42	3	N	362	365	1			507
						398	9									

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,466

MAYES, SOUTH (FRIO 19) //CONT.// 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	15715	-0-	13235 B	7820	363	1	15243	2	N	99	176	1			44
						109	9									
02	2240	17714	-0-	15474 B	23294	388	1	16763	2	N	512	366	1			190
						563	9									
03	2480	19512	-0-	17032 B	40326	429	1	18735	2	N	316	362	1			144
						348	9									
04	2400	19420	-0-	17020 B	57346	430	1	18663	2	N	297	182	1			259
						327	9									
05	14737	19636	-0-	4899 B	62245	444	1	18788	2	N	367	364	1			262
						404	9									
06	15471	6273	-0-	-9198 B	53047	415	1	5759	2	N	90	181	1			171
						99	9									
07	2630	10172	-0-	7542 B	60589	239	1	9920	2	N	12					183
						13	9									
08	7059	13862	-0-	6803 B	67392	358	1	13140	2	N	331	183	1			331
						364	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 67392																
09	0	16429	-0-	16429 B	83821	387	1	15769	2	N	248	361	1			218
						273	9									
10	9938	18198	-0-	8260 B	92081	399	1	17742	2	N	52	1	8			269
						57	9									
11	108818 X	16737	-0-	-92081	-0-	387	1	16284	2	N	60					329
						66	9									
*12	20064 X	20064	-0-	-0-	-0-	399	1	19059	2	N	551	564	1			316
						606	9									

TOTAL GAS PROD: 193,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,935

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920

01	3534 #	3355	-0-	-179	-0-	92	1	3259	2	N	4					50
						4	9									
02	4452	2625	-0-	-1827	-0-	62	1	2560	2	N	3					53
						3	9									
03	4929	2735	-0-	-2194	-0-	74	1	2658	2	N	3					56
						3	9									
04	4770	3087	-0-	-1683	-0-	72	1	3013	2	N	2					58
						2	9									
05	4929	3434	-0-	-1495	-0-	74	1	3359	2	N	1					59
						1	9									
06	3240 #	1753	-0-	-1487	-0-	69	1	1683	2	N	1					60
						1	9									
07	3224 #	1261	-0-	-1963	-0-	38	1	1223	2	N	-0-					60
08	3441 #	2069	-0-	-1372	-0-	55	1	2014	2	N	-0-					60
09	3330 #	2427	-0-	-903	-0-	57	1	2363	2	N	6					66
						7	9									
10	3441 #	1259	-0-	-2182	-0-	59	1	1186	2	N	13					79
						14	9									
11	2010 #	1049	-0-	-961	-0-	1049	2			N	-0-					79
12	2511 #	300	-0-	-2211	-0-	11	1	281	2	N	7					86
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH (FRIO 9100) 58651 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 2 RRCID -> 162717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12068 PERF. 9453 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, WEST (F-1) 58654 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 4 RRCID -> 170857 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9109 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 20547 01/04/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRARY (3RD YEGUA) 59110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
HARRISON, DAN J III & BRUCE FEE WELL #: 1 C RRCID -> 096390 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7466 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	4972	-0-	-2623	-0-	39	1	4933	2	N	-0-					115
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	52	1	7157	2	N	2					117
						2	9									
03	7750 X	7136	-0-	-614	-0-	49	1	7051	2	N	33					150
						36	9									
04	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	56	1	7430	2	N	26					176
						29	9									
05	7998 X	6397	-0-	-1601	-0-	50	1	6325	2	N	20					196
						22	9									
06	7740 X	6990	-0-	-750	-0-	53	1	6914	2	N	21					217
						23	9									
07	7998 X	6660	-0-	-1338	-0-	53	1	6592	2	N	14					231
						15	9									
08	7781 X	6609	-0-	-1172	-0-	57	1	6549	2	N	3					234
						3	9									
09	7530 X	7218	-0-	-312	-0-	59	1	7146	2	N	12	176	1			70
						13	9									
10	7223 X	6683	-0-	-540	-0-	47	1	6624	2	N	11					81
						12	9									
11	6990 X	6315	-0-	-675	-0-	46	1	6269	2	N	-0-					81
*12	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	56	1	7624	2	N	38					119
						42	9									

TOTAL GAS PROD: 81,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

01	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	1279	1	9793	2	Y	124	97	1			33
						136	9									
02	9800 X	9510	-0-	-290	-0-	626	1	8884	2	Y	-0-					33
03	10633 X	9542	-0-	-1091	-0-	66	1	9476	2	Y	-0-					33
04	10290 X	9348	-0-	-942	-0-	69	1	9279	2	Y	-0-					33
05	10633 X	9276	-0-	-1357	-0-	73	1	9203	2	Y	-0-					33
06	10290 X	8654	-0-	-1636	-0-	66	1	8588	2	Y	-0-					33
07	10540 X	9335	-0-	-1205	-0-	73	1	9195	2	Y	61					94
						67	9									
08	9672 X	7953	-0-	-1719	-0-	68	1	7859	2	Y	24					118
						26	9									
09	9360 X	8973	-0-	-387	-0-	73	1	8852	2	Y	44					162
						48	9									
10	9269 X	8972	-0-	-297	-0-	62	1	8822	2	Y	80	175	1			67
						88	9									
11	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	66	1	9012	2	Y	53					120
						58	9									
*12	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	68	1	9305	2	Y	47					167
						52	9									

TOTAL GAS PROD: 111,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	18 44	1 9	2300	2	N	40					127
02	2520	X	2294	-0-	-226	-0-	17 6	1 9	2271	2	N	5					132
03	2635	N	2359	-0-	-276	-0-	16 3	1 9	2340	2	N	3					135
04	2280	N	1973	-0-	-307	-0-	15 8	1 9	1950	2	N	7					142
05	2542	N	2288	-0-	-254	-0-	18 19	1 9	2251	2	N	17					159
06	2280	N	1765	-0-	-515	-0-	13 12	1 9	1740	2	N	11					170
07	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	16 11	1 9	2018	2	N	10					180
08	2294	N	1953	-0-	-341	-0-	17 9	1 9	1927	2	N	8					188
09	1770	N	814	-0-	-956	-0-	7 4	1 9	803	2	N	4					192
10	2046	N	752	-0-	-1294	-0-	5 10	1 9	737	2	N	9					201
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	1893	2	N	11	176	1			36
*12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	17 28	1 9	2340	2	N	25					61

TOTAL GAS PROD: 22,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

01	4061	#	3003	-0-	-1058	-0-	3003	2			N	-0-					190
02	3694	R	3694	-0-	-0-	-0-	3653	2	41	9	N	37					227
03	3813	#	2872	-0-	-941	-0-	2850	2	22	9	N	20					247
04	3690	#	2363	-0-	-1327	-0-	2344	2	19	9	N	17					264
05	4567		4567	-0-	-0-	-0-	4340	2	227	9	N	206	365	1			105
06	4361	R	4361	-0-	-0-	-0-	4329	2	32	9	N	29					134
07	4881		4881	-0-	-0-	-0-	4705	2	176	9	N	160	183	1			111
08	4819		4819	-0-	-0-	-0-	4794	2	25	9	N	23					134
09	4657		4657	-0-	-0-	-0-	4611	2	46	9	N	42					176
10	4526		4325	-0-	-201	-0-	4292	2	33	9	N	30					206
11	4380		4312	-0-	-68	-0-	4257	2	55	9	N	50					256
*12	4536		4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					256

TOTAL GAS PROD: 48,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

01	15516 X	1986	-0-	-13530	-0-	1962	2	24	9	Y	22	3	8		109
02	3360 X	142	-0-	-3218	-0-	136	2	6	9	Y	5				114
03	3782 X	3674	-0-	-108	-0-	3652	2	22	9	Y	20				134
04	3660 X	3183	-0-	-477	-0-	3159	2	24	9	Y	22				156
05	3782 X	3173	-0-	-609	-0-	3118	2	55	9	Y	50	1	8		205
06	3570 X	2875	-0-	-695	-0-	2840	2	35	9	Y	32				237
07	3689 X	2746	-0-	-943	-0-	2724	2	22	9	Y	20	175	1		82
08	3689 X	2870	-0-	-819	-0-	2717	2	153	9	Y	139	164	1		57
09	3180 X	1775	-0-	-1405	-0-	1675	2	100	9	Y	91	1	8		147
10	3162 X	1417	-0-	-1745	-0-	1415	2	2	9	Y	2				149
11	2880 X	2362	-0-	-518	-0-	2328	2	34	9	Y	31				180
12	2883 X	2693	-0-	-190	-0-	2670	2	23	9	Y	21				201

TOTAL GAS PROD: 28,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33102	X	5784	-0-	-27318	-0-	5719	2	65	9	Y	59					132
02	7420	X	3845	-0-	-3575	-0-	3803	2	42	9	Y	38	1	8			169
03	8215	X	7486	-0-	-729	-0-	7412	2	74	9	Y	67	1	8			235
04	7200	X	6725	-0-	-475	-0-	6605	2	120	9	Y	109	184	1			160
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6702	2	101	9	Y	92	182	1	1	8	69
06	7230	X	6866	-0-	-364	-0-	6767	2	99	9	Y	90					159
07	7471	X	6412	-0-	-1059	-0-	6399	2	13	9	Y	12	1	8			170
08	7471	X	5847	-0-	-1624	-0-	5811	2	36	9	Y	33					203
09	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7284	2	62	9	Y	56					259
10	7099	X	6216	-0-	-883	-0-	6154	2	62	9	Y	56	175	1	1	8	139
11	6870	X	6168	-0-	-702	-0-	6082	2	86	9	Y	78	3	8			214
12	7595	X	5699	-0-	-1896	-0-	5614	2	85	9	Y	77	173	1	2	8	116

TOTAL GAS PROD: 75,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 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	6355	X	5445	-0-	-910	-0-	5389	2	56	9	N	51	3	8			223
02	5740	X	4940	-0-	-800	-0-	4844	2	96	9	N	87	167	1			143
03	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	4978	2	50	9	N	45					188
04	5280	X	4877	-0-	-403	-0-	4816	2	61	9	N	55					243
05	5456	X	2745	-0-	-2711	-0-	2721	2	24	9	N	22	168	1			97
06	5280	X	3851	-0-	-1429	-0-	3807	2	44	9	N	40					137
07	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	5047	2	61	9	N	55	1	8			191
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5127	2	77	9	N	70					261
09	4890	X	3960	-0-	-930	-0-	3884	2	76	9	N	69	173	1	1	8	156
10	5115	X	4442	-0-	-673	-0-	4441	2	1	9	N	1	1	8			156
11	5040	X	4459	-0-	-581	-0-	4409	2	50	9	N	45					201
*12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5331	2	37	9	N	34	166	1	2	8	67

TOTAL GAS PROD: 55,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 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	3000	N	645	-0-	-2355	1805	645	2			Y	-0-					131
02	2419	N	614	-0-	-1805	-0-	614	2			Y	-0-					131
03	713	N	410	-0-	-303	-0-	410	2			Y	-0-					131
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					131
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					131
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					131
07	1054	N	25	-0-	-1029	-0-	25	2			Y	-0-					131
08	1271	N	53	-0-	-1218	-0-	53	2			Y	-0-					131
09	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	2			Y	-0-					131
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					131
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					131
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 7,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JMC RESOURCES CORP. 427742
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H. ROADES, INC. 341527
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131057 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4800) 60476 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183670 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4814 - 4833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4900) 60476 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
WENGLAR WELL #: 1 RRCID -> 244038 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4780 - 4783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 5500) 60476 731 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 182265 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5384 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 5750) 60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ROADES G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
RAUN WELL #: 1 RRCID -> 190563 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 4040 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAUN WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

01	3348 #	157	-0-	-3191	-0-	157	2			N	-0-					26
02	3024 #	2915	-0-	-109	-0-	2915	2			N	-0-					26
03	4010 R	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					26
04	3090 #	2133	-0-	-957	-0-	2133	2			N	-0-					26
05	4784 R	4784	-0-	-0-	-0-	4671	2	113	9	N	103					129
06	4620 R	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					129
07	4550 R	4550	-0-	-0-	-0-	4443	2	107	9	N	97	190	1			36
08	4774 #	3600	-0-	-1174	-0-	3600	2			N	-0-					36
09	4620 #	2792	-0-	-1828	-0-	2792	2			N	-0-					36
10	4774 #	3557	-0-	-1217	-0-	3557	2			N	-0-					36
11	4620 #	-0-	-0-	-4620	-0-					N	104					140
12	4557 #	3871	-0-	-686	-0-	3871	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 36,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

MENEFEE (YEGUA 9050) 60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U WELL #: 1 RRCID -> 176608 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9058 - 9144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (YEGUA 9050) //CONT.// 60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 196878 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9147 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					130
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					140
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					155
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					160
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

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-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC 159647
EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT (CONSOLIDATED) 60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
MERCHANT OPERATORS FEE WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	2	1	1525	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	2	1	1373	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	2	1	1399	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	3	1	1713	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
05	806	N	683	-0-	-123	-0-	6	1	631	3	Y	42	38	1			6
							46	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	4	1	864	3	Y	37	40	1			3
							41	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	8	1	1952	3	Y	57	53	1			7
							63	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	6	1	2083	3	Y	49	50	1			6
							54	9									
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	8	1	2037	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
*10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	7	1	2065	3	Y	48	51	1			3
							53	9									
*11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	8	1	2049	3	Y	45	40	1			8
							50	9									
*12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	75	1	2088	3	Y	86	86	1			8
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 20,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

MERCY (9100, WILCOX) 60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COLE & COKE WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 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	6789		5200	-0-	-1589	-0-	786	1	3322	2	Y	559	523	1			251
							477	3	615	9							
02	6132		4079	-0-	-2053	-0-	610	1	2591	2	Y	477	518	1			210
							353	3	525	9							
03	5403		5403	-0-	-0-	-0-	825	1	3629	2	Y	557	541	1			226
							336	3	613	9							
04	7540		7540	-0-	-0-	-0-	1212	1	5310	2	Y	513	535	1			204
							454	3	564	9							
05	6242		6242	-0-	-0-	-0-	1000	1	4343	2	Y	515	534	1			185
							332	3	567	9							
06	5280		6923	-0-	1643	1643	1090	1	4720	2	Y	417	426	1			176
							654	3	459	9							
07	9836		8193	-0-	-1643	-0-	1276	1	5606	2	Y	520	546	1			150
							739	3	572	9							
08	5456		8478	-0-	3022	3022	1353	1	5814	2	Y	543	455	1			238
							714	3	597	9							
09	12217		8469	-0-	-3748	-0-	1376	1	6180	2	Y	518	455	1			301
							343	3	570	9							
10	10171		10171	-0-	-0-	-0-	1559	1	6985	2	Y	648	652	1			297
							914	3	713	9							
11	11722		11722	-0-	-0-	-0-	1820	1	8001	2	Y	668	702	1			263
							1166	3	735	9							
*12	10168		12655	-0-	2487	2487	2015	1	8555	2	Y	725	765	1			223
							1287	3	798	9							

TOTAL GAS PROD: 95,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,660

MERCY (10400 WILCOX) 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
MERCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	96	1	6678	2	N	577	383	1			326
							635	9									
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	65	1	5247	2	N	435	574	1			187
							479	9									
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	91	1	6385	2	N	569	506	1			250
							626	9									
04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	95	1	6730	2	N	599	556	1			293
							659	9									
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	98	1	6625	2	N	600	552	1			341
							660	9									
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	95	1	6443	2	N	564	742	1			163
							620	9									
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	90	1	5624	2	N	432	375	1			220
							475	9									
08	6045	X	5218	-0-	-827	-0-	75	1	4697	2	N	405	525	1			100
							446	9									
09	5850	X	5196	-0-	-654	-0-	90	1	4577	2	N	481	337	1			244
							529	9									
10	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	98	1	7034	2	N	628	735	1			137
							691	9									
11	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	94	1	7159	2	N	687	728	1			96
							756	9									
*12	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	95	1	6969	2	N	651	540	1			207
							716	9									

TOTAL GAS PROD: 82,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,628

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364

01	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	554	1	2341	2	Y	116	159	1			103
							336	3	128	9							
02	3248	X	3187	-0-	-61	-0-	521	1	2213	2	Y	138					241
							301	3	152	9							
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	550	1	2419	2	Y	129	170	1			200
							224	3	142	9							
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	535	1	2342	2	Y	124	171	1			153
							200	3	136	9							
05	3534	X	3160	-0-	-374	-0-	533	1	2313	2	Y	125	181	1			97
							176	3	138	9							
06	3420	X	3091	-0-	-329	-0-	501	1	2170	2	Y	108					205
							301	3	119	9							
07	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	524	1	2301	2	Y	115	184	1			136
							303	3	127	9							
08	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	522	1	2243	2	Y	115	182	1			69
							275	3	127	9							
09	3210	X	2933	-0-	-277	-0-	491	1	2206	2	Y	103					172
							123	3	113	9							
10	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	486	1	2180	2	Y	136	186	1			122
							285	3	150	9							
11	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	480	1	2111	2	Y	131					253
							308	3	144	9							
12	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	512	1	2172	2	Y	146	188	1			211
							326	3	161	9							

TOTAL GAS PROD: 38,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3871	-0-	-252	-0-	650	1	2748	2	Y	72	43	1			62
							394	3	79	9							
02	3724	X	2372	-0-	-1352	-0-	390	1	1656	2	Y	92	93	1			61
							225	3	101	9							
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	529	1	2326	2	Y	61	76	1			46
							215	3	67	9							
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	507	1	2223	2	Y	62	68	1			40
							190	3	68	9							
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	608	1	2639	2	Y	63	65	1			38
							201	3	69	9							
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	583	1	2525	2	Y	92	82	1			48
							350	3	101	9							
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	632	1	2776	2	Y	97	89	1			56
							366	3	107	9							
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	661	1	2839	2	Y	66	76	1			46
							348	3	73	9							
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	660	1	2964	2	Y	77	78	1			45
							165	3	85	9							
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	654	1	2930	2	Y	69	78	1			36
							383	3	76	9							
11	3750	X	3349	-0-	-401	-0-	546	1	2398	2	Y	51	43	1			44
							349	3	56	9							
12	3999	X	3439	-0-	-560	-0-	569	1	2416	2	Y	82	55	1			71
							364	3	90	9							

TOTAL GAS PROD: 41,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	72	1	307	2	Y	34	22	1			16
							44	3	37	9							
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					16
							4	3									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	44	1	195	2	Y	14	13	1			17
							18	3	15	9							
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	149	2	Y	2	9	1			10
							13	3	2	9							
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	145	2	Y	-0-	6	1			4
							11	3									
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	24	1	103	2	Y	-0-					4
							14	3									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	175	2	Y	-0-	2	1			2
							22	3									
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	20	1	86	2	Y	-0-	1	1			1
							10	3									
09	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	28	1	122	2	Y	-0-					1
							6	3									
10	DLQ	G-10	226	-0-	226	382	37	1	167	2	Y	-0-	1	1			-0-
							22	3									
11	512	N	130	-0-	-382	-0-	22	1	95	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	139	1	589	2	Y	61	73	1			15
							85	3	67	9							
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	120	1	510	2	Y	53	46	1			22
							69	3	58	9							
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	133	1	587	2	Y	57	44	1			35
							55	3	63	9							
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	130	1	569	2	Y	54	68	1			21
							48	3	59	9							
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	136	1	591	2	Y	44	43	1			22
							46	3	48	9							
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	128	1	556	2	Y	54	49	1			27
							78	3	59	9							
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	167	1	734	2	Y	66	57	1			36
							96	3	73	9							
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	161	1	690	2	Y	49	51	1			34
							85	3	54	9							
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	143	1	642	2	Y	48	51	1			31
							35	3	53	9							
10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	138	1	617	2	Y	53	50	1			34
							81	3	58	9							
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	139	1	612	2	Y	50	72	1			12
							89	3	55	9							
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	140	1	592	2	Y	39	39	1			12
							89	3	43	9							

TOTAL GAS PROD: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	99	1	415	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	147	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	139	1	610	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	99	1	432	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	80	1	347	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
07	837	N	312	-0-	-525	-0-	52	1	229	2	Y	1	1	1			-0-
							30	3	1	9							
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	71	1	306	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	142	1	640	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	82	1	367	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	63	1	279	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
12	837	X	713	-0-	-124	-0-	121	1	514	2	Y	1	1	1			-0-
							77	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 5,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 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	10168	X	9337	-0-	-831	-0-	1558	1	6588	2	Y	224	263	1			62
							945	3	246	9							
02	9184	X	8952	-0-	-232	-0-	1497	1	6357	2	Y	212	181	1			93
							865	3	233	9							
03	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	1683	1	7402	2	Y	229	179	1			143
							684	3	252	9							
04	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	1692	1	7411	2	Y	202	259	1			86
							633	3	222	9							
05	10075	X	9708	-0-	-367	-0-	1675	1	7273	2	Y	185	176	1			95
							556	3	204	9							
06	9690	X	9030	-0-	-660	-0-	1491	1	6457	2	Y	170	168	1			97
							895	3	187	9							
07	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	1677	1	7370	2	Y	174	166	1			105
							972	3	191	9							
08	10075	X	9769	-0-	-306	-0-	1644	1	7064	2	Y	175	168	1			112
							868	3	193	9							
09	9960	X	9512	-0-	-448	-0-	1622	1	7284	2	Y	184	181	1			115
							404	3	202	9							
10	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	1680	1	7532	2	Y	199	183	1			131
							986	3	219	9							
11	9870	X	9395	-0-	-475	-0-	1518	1	6673	2	Y	210	285	1			56
							973	3	231	9							
12	10199	X	9140	-0-	-1059	-0-	1509	1	6407	2	Y	236	210	1			82
							964	3	260	9							

TOTAL GAS PROD: 115,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,400

BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10850 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4702	-0-	-723	-0-	772	1	3263	2	Y	181	215	1			51
							468	3	199	9							
02	4732	X	4588	-0-	-144	-0-	756	1	3211	2	Y	167	143	1			75
							437	3	184	9							
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	836	1	3676	2	Y	179	140	1			114
							340	3	197	9							
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	812	1	3558	2	Y	166	209	1			71
							304	3	183	9							
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	843	1	3662	2	Y	150	141	1			80
							280	3	165	9							
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	755	1	3271	2	Y	161	151	1			90
							454	3	177	9							
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	859	1	3775	2	Y	150	144	1			96
							498	3	165	9							
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	855	1	3672	2	Y	148	143	1			101
							451	3	163	9							
09	4860	X	4721	-0-	-139	-0-	797	1	3579	2	Y	133	140	1			94
							199	3	146	9							
10	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	828	1	3712	2	Y	146	137	1			103
							486	3	161	9							
11	5130	X	4614	-0-	-516	-0-	738	1	3245	2	Y	144	202	1			45
							473	3	158	9							
12	5301	X	4212	-0-	-1089	-0-	689	1	2925	2	Y	143	131	1			57
							441	3	157	9							

TOTAL GAS PROD: 57,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,868

MERCY (10950 WILCOX) 60589 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 1 B RRCID -> 143339 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10954 - 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	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	2499	1	10564	2	Y	160	143	1			68
						1516	3	176	9							
02	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	2431	1	10321	2	Y	133	144	1			57
						1404	3	146	9							
03	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	2487	1	10940	2	Y	111	119	1			49
						1011	3	122	9							
04	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	1837	1	8054	2	Y	122	125	1			46
						689	3	134	9							
05	15841 X	12703	-0-	-3138	-0-	2212	1	9604	2	Y	139	139	1			46
						734	3	153	9							
06	15330 X	8892	-0-	-6438	-0-	1483	1	6424	2	Y	86	95	1			37
						890	3	95	9							
07	15841 X	11375	-0-	-4466	-0-	1885	1	8289	2	Y	97	107	1			27
						1094	3	107	9							
08	14570 X	10975	-0-	-3595	-0-	1868	1	8033	2	Y	78	71	1			34
						988	3	86	9							
09	DLQ G-10	9828	-0-	9828	9828	1696	1	7615	2	Y	86	74	1			46
						422	3	95	9							
10	DLQ G-10	10416	-0-	10416	20244	1687	1	7562	2	Y	162	145	1			63
						989	3	178	9							
11	31261 X	11017	-0-	-20244	-0-	1794	1	7884	2	Y	174	174	1			63
						1148	3	191	9							
*12	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	1936	1	8218	2	Y	138	158	1			43
						1236	3	152	9							

TOTAL GAS PROD: 141,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

MERCY, SE. (9400) 60594 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
BULLPEN WELL #: 1 RRCID -> 265187 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13446 PERF. 9453 - 9458

01	7750	5138	-0-	-2612	124337	2253	2	2885	9	N	2623	2830	1		226
02	7000	6316	-0-	-684	123653	2854	2	3462	9	N	3147	2989	1		384
03	7500	-0-	-0-	-7500	116153					N	3520	3529	1		375
04	7500	8738	-0-	1238	117391	4918	2	3820	9	N	3473	3327	1		521
05	7750	6240	-0-	-1510	115881	2686	2	3554	9	N	3231	3453	1		299
06	7500	5575	-0-	-1925	113956	2584	2	2991	9	N	2719	2861	1		157
07	7750	5012	-0-	-2738	111218	2329	2	2683	9	N	2439	2310	1		286
08	7750	4241	-0-	-3509	107709	2392	2	1849	9	N	1681	1803	1		164
09	7500	4216	-0-	-3284	104425	1852	2	2364	9	N	2149	2179	1		134
10	7750	7332	-0-	-418	104007	3550	2	3782	9	N	3438	3232	1		340
*11	7500	3486	-0-	-4014	99993	1735	2	1751	9	N	1592	1657	1		275
*12	7750	-0-	-0-	-7750	92243					N	227				502

TOTAL GAS PROD: 56,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,239

MICHENER 60994 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
CARTER, W.T. -C- WELL #: 1 RRCID -> 112838 COMPL. DATE 09/22/1984 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13836 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) 61041 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 3 RRCID -> 104063 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 U RRCID -> 086825 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) //CONT.// 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC. 259789
ST. TR. 366-L NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 096388 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6054 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) 61041 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 L RRCID -> 098874 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
AMERICAN RESOURCES, INC. 019356
WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBUR, EAST (3110) 61350 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
BETRO, INC. 068324
COFFIELD-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 138418 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	36	1	55	2	N	26					185
							29	9									
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	26	1	61	2	N	22	172	1			35
							24	9									
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	25	1	44	2	N	27					62
							30	9									
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	22	1	53	2	N	28					90
							31	9									
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	16	1	39	2	N	20					110
							22	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	53	2	N	24					134
							26	9									
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	18	1	37	2	N	26					160
							29	9									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	46	2	N	27					187
							30	9									
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	22	1	41	2	N	20					207
							22	9									
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	25	1	42	2	N	23	165	1			65
							25	9									
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	22	1	35	2	N	24					89
							26	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

01	2463	N	1523	-0-	-940	-0-	1446	2	77	9	Y	70					167
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	933	2	35	9	Y	32					199
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-	158	1			41
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					41
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					41
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	74					115
07	1054	N	186	-0-	-868	-0-	134	2	52	9	Y	47					162
*08	1054	N	143	-0-	-911	-0-	143	2			Y	-0-					162
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					162
*10	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-	134	1			28
*11	DLQ G-10		65	-0-	65	165	65	2			Y	-0-					28
*12	DLQ G-10		48	-0-	48	213	48	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		7	-0-	7	12	7	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		4	-0-	4	16	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 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	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15716	2	127	9	Y	115	113	1			127
02	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14787	2	94	9	Y	85	102	1			110
03	DLQ G-10		15311	-0-	15311	15311	15249	2	62	9	Y	56	90	1			76
04	DLQ G-10		17424	-0-	17424	32735	17321	2	103	9	Y	94	86	1			84
05	DLQ G-10		15944	-0-	15944	48679	15846	2	98	9	Y	89	85	1			88
06	64372	X	15693	-0-	-48679	-0-	15646	2	47	9	Y	43	93	1			38
07	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	17999	2	95	9	Y	86	63	1			61
*08	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	16967	2	68	9	Y	62					123
*09	14130	X	9593	-0-	-4537	-0-	9538	2	55	9	Y	50	131	1			42
*10	14601	X	12596	-0-	-2005	-0-	12494	2	102	9	Y	93	66	2			69
*11	14130	X	9406	-0-	-4724	-0-	9399	2	7	9	Y	6					75
*12	14601	X	12974	-0-	-1627	-0-	12899	2	75	9	Y	68	64	1			79

TOTAL GAS PROD: 174,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	408	2	18	9	Y	16	9	1			16
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	Y	9	9	1			16
03	DLQ G-10		369	-0-	369	369	355	2	14	9	Y	13	20	1			9
04	DLQ G-10		392	-0-	392	761	373	2	19	9	Y	17	21	1			5
05	DLQ G-10		381	-0-	381	1142	369	2	12	9	Y	11	10	1			6
06	1533	N	391	-0-	-1142	-0-	382	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	377	2	14	9	Y	13	9	1			9
*08	372	N	361	-0-	-11	-0-	351	2	10	9	Y	9	9	1			9
*09	390	N	79	-0-	-311	-0-	69	2	10	9	Y	9	9	1			9
*10	403	N	363	-0-	-40	-0-	349	2	14	9	Y	13	18	1			4
*11	390	N	350	-0-	-40	-0-	337	2	13	9	Y	12	10	1			6
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10	9	Y	9					15

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	962	-0-	-61	-0-	927	2	35	9	Y	32	18	1			28
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	650	2	24	9	Y	22	18	1			32
03	DLQ G-10	798	-0-	798	798	774	2	24	9	Y	22	26	1			28
04	DLQ G-10	855	-0-	855	1653	813	2	42	9	Y	38	32	1			34
05	DLQ G-10	843	-0-	843	2496	804	2	39	9	Y	35	34	1			35
06	2900 N	871	-0-	-2029	467	834	2	37	9	Y	34	39	1			30
07	1464 N	997	-0-	-467	-0-	920	2	77	9	Y	70	51	1			49
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	927	2	54	9	Y	49					98
*09	870 N	547	-0-	-323	-0-	502	2	45	9	Y	41	105	1			34
*10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	929	2	81	9	Y	74	53	1			55
*11	960 N	753	-0-	-207	-0-	747	2	6	9	Y	5					60
*12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	837	2	59	9	Y	54	51	1			63

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

GRAVES UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 242498 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12157 PERF.10034 - 10056

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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3UT RRCID -> 157013 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9698 - 9714

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-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-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	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-

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2113	2	35	9	Y	32	18	1			28
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2020	2	24	9	Y	22	18	1			32
03	DLQ G-10	1787	-0-	1787	1787	1773	2	14	9	Y	13	36	1			9
04	DLQ G-10	1882	-0-	1882	3669	1863	2	19	9	Y	17	21	1			5
05	DLQ G-10	1855	-0-	1855	5524	1843	2	12	9	Y	11	10	1			6
06	2900 N	1921	-0-	-979	4545	1912	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	1445					Y	13	9	1			9
*08	3044 N	1599	-0-	-1445	-0-	1589	2	10	9	Y	9	9	1			9
*09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	9	9	1			9
*10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	2	14	9	Y	13	18	1			4
*11	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	1454	2	13	9	Y	12	10	1			6
*12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1538	2	10	9	Y	9					15

TOTAL GAS PROD: 17,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2669	2	42	9	Y	38	22	1			34
02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2601	2	29	9	Y	26	22	1			38
03	DLQ G-10	2609	-0-	2609	2609	2579	2	30	9	Y	27	47	1			18
04	DLQ G-10	2747	-0-	2747	5356	2710	2	37	9	Y	34	42	1			10
05	DLQ G-10	2704	-0-	2704	8060	2680	2	24	9	Y	22	21	1			11
06	2900 N	2305	-0-	-595	7465	2295	2	10	9	Y	9	15	1			5
07	3100 N	2991	-0-	-109	7356	2977	2	14	9	Y	13	9	1			9
*08	3100 N	2637	-0-	-463	6893	2627	2	10	9	Y	9	9	1			9
*09	3000 N	1586	-0-	-1414	5479	1576	2	10	9	Y	9	9	1			9
*10	3100 N	1789	-0-	-1311	4168	1775	2	14	9	Y	13	18	1			4
*11	3000 N	1534	-0-	-1466	2702	1521	2	13	9	Y	12	10	1			6
*12	3100 N	1784	-0-	-1316	1386	1774	2	10	9	Y	9					15

TOTAL GAS PROD: 28,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	Y	10	9	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			10
03	DLQ G-10		649	-0-	649	649	645	2	4	9	Y	4	8	1			6
04	DLQ G-10		687	-0-	687	1336	678	2	9	9	Y	8	7	1			7
05	DLQ G-10		678	-0-	678	2014	670	2	8	9	Y	7	7	1			7
06	2014	N	-0-	-0-	-2014	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 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	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3521	2	53	9	Y	48	27	1			42
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3389	2	36	9	Y	33	28	1			47
03	DLQ G-10		3430	-0-	3430	3430	3385	2	45	9	Y	41	61	1			27
04	DLQ G-10		3613	-0-	3613	7043	3557	2	56	9	Y	51	63	1			15
05	DLQ G-10		3553	-0-	3553	10596	3518	2	35	9	Y	32	31	1			16
06	14451	X	3855	-0-	-10596	-0-	3790	2	65	9	Y	59	43	1			32
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4231	2	98	9	Y	89	59	1			62
*08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3822	2	64	9	Y	58	62	1			58
*09	3150	X	2454	-0-	-696	-0-	2388	2	66	9	Y	60	60	1			58
*10	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	2980	2	100	9	Y	91	121	1			28
*11	3150	X	2551	-0-	-599	-0-	2467	2	84	9	Y	76	65	1			39
*12	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	3037	2	63	9	Y	57					96

TOTAL GAS PROD: 40,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 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	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7413	2	79	9	Y	72	71	1			71
02	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7359	2	76	9	Y	69	70	1			70
03	DLQ G-10		6549	-0-	6549	6549	6512	2	37	9	Y	34	58	1			46
04	DLQ G-10		6905	-0-	6905	13454	6843	2	62	9	Y	56	52	1			50
05	DLQ G-10		6826	-0-	6826	20280	6767	2	59	9	Y	54	51	1			53
06	27629	X	7349	-0-	-20280	-0-	7302	2	47	9	Y	43	58	1			38
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7613	2	95	9	Y	86	63	1			61
*08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6547	2	68	9	Y	62					123
*09	6060	X	4349	-0-	-1711	-0-	4294	2	55	9	Y	50	131	1			42
*10	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	6959	2	102	9	Y	93	66	1			69
*11	6060	X	5069	-0-	-991	-0-	5062	2	7	9	Y	6					75
*12	6262	X	5695	-0-	-567	-0-	5620	2	75	9	Y	68	64	1			79

TOTAL GAS PROD: 79,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*08	372	N	59	-0-	-313	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	105	-0-	105	439	105	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ	G-10	142	-0-	142	581	142	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7228	-0-	-1142	-0-	7144	2	84	9	Y	76					250
02	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7384	2	98	9	Y	89	198	1			141
03	DLQ	G-10	4370	-0-	4370	4370	4320	2	50	9	Y	45					186
04	DLQ	G-10	7186	-0-	7186	11556	7186	2			Y	-0-					186
05	DLQ	G-10	7268	-0-	7268	18824	7268	2			Y	-0-					186
06	27387	X	8563	-0-	-18824	-0-	8533	2	30	9	Y	27					213
07	8277	X	6739	-0-	-1538	-0-	6652	2	87	9	Y	79	202	1			90
*08	7440	X	7087	-0-	-353	-0-	7018	2	69	9	Y	63					153
*09	8100	X	5184	-0-	-2916	-0-	5123	2	61	9	Y	55					208
*10	8370	X	5418	-0-	-2952	-0-	5397	2	21	9	Y	19					227
*11	8100	X	7873	-0-	-227	-0-	7795	2	78	9	Y	71	201	1			97
*12	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7372	2	53	9	Y	48					145

TOTAL GAS PROD: 81,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 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	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	90	1	1513	2	N	23					74
							25	9									
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1594	2	N	24					98
							26	9									
03	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	87	1	1581	2	N	26					124
							29	9									
04	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	90	1	1390	2	N	19					143
							21	9									
05	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	90	1	1497	2	N	14					157
							15	9									
06	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	90	1	1377	2	N	23					180
							25	9									
07	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	87	1	1361	2	N	20					200
							22	9									
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	87	1	1417	2	N	19					219
							21	9									
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	84	1	1535	2	N	17	168	1			68
							19	9									
10	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	87	1	1256	2	N	17					85
							19	9									
11	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	84	1	1275	2	N	12					97
							13	9									
12	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	87	1	1579	2	N	30					127
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 18,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10893	-0-	-267	-0-	93	1	10651	2	N	135	180	1			82
							149	9									
02	9772	X	9763	-0-	-9	-0-	84	1	9530	2	N	135	180	1			37
							149	9									
03	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	93	1	10763	2	N	126					163
							139	9									
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	90	1	10601	2	N	109	174	1			98
							120	9									
05	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	93	1	11122	2	N	282	169	1			211
							310	9									
06	10650	X	10180	-0-	-470	-0-	90	1	10090	2	N	-0-					211
07	11160	X	10532	-0-	-628	-0-	93	1	10408	2	N	28	168	1			71
							31	9									
08	11532	X	10570	-0-	-962	-0-	93	1	10365	2	N	102					173
							112	9									
09	11010	X	9822	-0-	-1188	-0-	90	1	9625	2	N	97	168	1			102
							107	9									
10	11377	X	10260	-0-	-1117	-0-	93	1	10049	2	N	107	168	1			41
							118	9									
11	10230	X	10049	-0-	-181	-0-	90	1	9828	2	N	119					160
							131	9									
12	10571	X	10115	-0-	-456	-0-	93	1	9891	2	N	119	170	1			109
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 125,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

BUSCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A

01	62	N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					129
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					129
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					129
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	1			Y	-0-					129
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					129
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	Y	-0-					129
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					129
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					129
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					129
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					129
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					129
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624 X	13183	-0-	-2441	-0-	12996	3	187	9	N	170	185	1			141
02	14112 X	12461	-0-	-1651	-0-	12284	3	177	9	N	161	183	1			119
03	16182 X	15369	-0-	-813	-0-	15146	3	223	9	N	203	175	1			147
04	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	15445	3	174	9	N	158	179	1			126
05	14601 X	13594	-0-	-1007	-0-	13394	3	200	9	N	182	172	1			136
06	14880 X	14365	-0-	-515	-0-	14193	3	172	9	N	156	174	1			118
07	16151 X	14930	-0-	-1221	-0-	14754	3	176	9	N	160	173	1			105
08	16151 X	13811	-0-	-2340	-0-	13637	3	174	9	N	158	173	1			90
09	15630 X	13233	-0-	-2397	-0-	13065	3	168	9	N	153	171	1			72
10	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	14799	3	199	9	N	181	171	1			82
11	14460 X	13700	-0-	-760	-0-	13516	3	184	9	N	167	173	0			76
12	14942 X	13802	-0-	-1140	-0-	13620	3	182	9	N	165	176	1			65

TOTAL GAS PROD: 169,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,014

HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132

01	7347 X	6540	-0-	-807	-0-	6516	3	24	9	N	22					57
02	6636 X	6035	-0-	-601	-0-	5983	3	52	9	N	47					104
03	6913 X	6734	-0-	-179	-0-	6694	3	40	9	N	36					140
04	6660 X	6118	-0-	-542	-0-	6109	3	9	9	N	8					148
05	6696 X	5861	-0-	-835	-0-	5818	3	43	9	N	39					187
06	6510 X	6038	-0-	-472	-0-	6010	3	28	9	N	25	168	1			44
07	6727 X	6204	-0-	-523	-0-	6163	3	41	9	N	37					81
08	6727 X	6096	-0-	-631	-0-	6057	3	39	9	N	35					116
09	6120 X	5921	-0-	-199	-0-	5896	3	25	9	N	23					139
10	6231 X	6157	-0-	-74	-0-	6120	3	37	9	N	34					173
11	6030 X	5836	-0-	-194	-0-	5808	3	28	9	N	25	168	1			30
12	6200 X	6072	-0-	-128	-0-	6033	3	39	9	N	35					65

TOTAL GAS PROD: 73,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3LT RRCID -> 157012 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 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	4061	X	2252	-0-	-1809	-0-	54	1	2144	2	Y	49					217
							54	9									
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	84	1	4265	2	Y	58	182	1			93
							64	9									
03	3999	X	3764	-0-	-235	-0-	87	1	3640	2	Y	34					127
							37	9									
04	3870	X	2688	-0-	-1182	-0-	69	1	2600	2	Y	17					144
							19	9									
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	93	1	4144	2	Y	35					179
							39	9									
06	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	90	1	3811	2	Y	30					209
							33	9									
07	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	93	1	3836	2	Y	23	174	1			58
							25	9									
08	4154	X	3977	-0-	-177	-0-	93	1	3849	2	Y	32					90
							35	9									
09	3990	X	3711	-0-	-279	-0-	90	1	3589	2	Y	29					119
							32	9									
10	4123	X	2304	-0-	-1819	-0-	63	1	2223	2	Y	16					135
							18	9									
11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	84	1	3976	2	Y	40					175
							44	9									
12	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	93	1	3696	2	Y	35	164	1			46
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 43,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

01	12803	X	11630	-0-	-1173	-0-	93	1	11379	2	N	144	183	1			43
							158	9									
02	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	84	1	12376	2	N	142					185
							156	9									
03	13485	X	13172	-0-	-313	-0-	93	1	12918	2	N	146	177	1			154
							161	9									
04	13050	X	11728	-0-	-1322	-0-	90	1	11500	2	N	125	177	1			102
							138	9									
05	13857	X	12181	-0-	-1676	-0-	93	1	11762	2	N	296	174	1			224
							326	9									
06	13410	X	11383	-0-	-2027	-0-	90	1	11293	2	N	-0-					224
07	13857	X	11635	-0-	-2222	-0-	93	1	11497	2	N	41	171	1			94
							45	9									
08	13175	X	11643	-0-	-1532	-0-	93	1	11429	2	N	110					204
							121	9									
09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	90	1	11859	2	N	107	171	1			140
							118	9									
10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	93	1	12566	2	N	121	167	1			94
							133	9									
11	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	90	1	11995	2	N	123	168	1			49
							135	9									
12	12462	X	12247	-0-	-215	-0-	93	1	12013	2	N	128					177
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 145,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 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	5425 X	5015	-0-	-410	-0-	93	1	4888	2	N	31					142
						34	9									
02	4900 X	4544	-0-	-356	-0-	84	1	4427	2	N	30					172
						33	9									
03	5425 X	4954	-0-	-471	-0-	93	1	4827	2	N	31					203
						34	9									
04	5220 X	4776	-0-	-444	-0-	90	1	4653	2	N	30					233
						33	9									
05	5022 X	4900	-0-	-122	-0-	93	1	4768	2	N	35					268
						39	9									
06	4860 X	4808	-0-	-52	-0-	90	1	4692	2	N	24	163	1			129
						26	9									
07	4991 X	4860	-0-	-131	-0-	93	1	4737	2	N	27					156
						30	9									
08	4960 X	4949	-0-	-11	-0-	93	1	4819	2	N	34					190
						37	9									
09	4800 X	4626	-0-	-174	-0-	90	1	4515	2	N	19					209
						21	9									
10	4960 X	4795	-0-	-165	-0-	93	1	4689	2	N	12					221
						13	9									
11	4800 X	4710	-0-	-90	-0-	90	1	4594	2	N	24					245
						26	9									
12	4960 X	4681	-0-	-279	-0-	93	1	4564	2	N	22	164	1			103
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 57,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

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-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
08	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			Y	-0-					-0-
09	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			Y	-0-					-0-
10	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			Y	-0-					-0-
*11	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			Y	-0-					-0-
12	8401 X	6451	-0-	-1950	-0-	6261	2	190	9	Y	173	173	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

MOORES (YEGUA EY-2) //CONT.// 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 6700) 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 43 RRCID -> 007423 COMPL. DATE 11/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690

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-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 119 RRCID -> 037878 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6704 - 6837

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-

MOORES (YEGUA 6700) //CONT.// 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
HILMAR WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4297 R	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-			55
02	3332 #	2817	-0-	-515	-0-	2817	2		N	-0-			55
03	3689 #	2866	-0-	-823	-0-	2866	2		N	-0-			55
04	4170 #	1359	-0-	-2811	-0-	1359	2		N	-0-			55
05	4309 #	2914	-0-	-1395	-0-	2914	2		N	-0-			55
06	4170 #	2542	-0-	-1628	-0-	2542	2		N	-0-			55
07	3131 #	1194	-0-	-1937	-0-	1194	2		N	-0-			55
08	2949 R	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			55
09	3192 R	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2		N	-0-			55
10	3303 R	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			55
11	4472 R	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		N	-0-			55
12	3286 #	2283	-0-	-1003	-0-	2283	2		N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 34,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7300) 62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7400) 62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7600) 62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 78 RRCID -> 007438 COMPL. DATE 04/21/1951 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645

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-

MOORES (YEGUA 7900) 62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225

01	3072 R	3072	-0-	-0-	-0-	3003	2	69	9	N	63	183	1			49
02	2632 #	2449	-0-	-183	-0-	2449	2			N	-0-					49
03	1767 N	1094	-0-	-673	-0-	1094	2			N	-0-					49
04	1710 N	824	-0-	-886	-0-	824	2			N	-0-					49
05	1767 N	623	-0-	-1144	-0-	623	2			N	-0-					49
06	1050 N	769	-0-	-281	-0-	769	2			N	-0-					49
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					49
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					49
09	780 N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-					49
10	1147 N	487	-0-	-660	-0-	487	2			N	-0-					49
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					49
*12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1026	2	101	9	N	92					141

TOTAL GAS PROD: 14,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MOORES ORCHARD 62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J.M. ETAL WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BUCKALEW WELL #: 1 RRCID -> 102115 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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-

MOORES ORCHARD* 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ETAL WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD* //CONT.// 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M. ET AL WELL #: 112 RRCID -> 183687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7890 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN) 62739 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
LOSACK WELL #: 1 T RRCID -> 130862 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8939 - 8969

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-

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CARTER-LANGHAM, INC. 138630
FREUDENSPRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 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	7161 #	2328	-0-	-4833	-0-	1000	1	1328	2	N	-0-					27
02	6468 #	3889	-0-	-2579	-0-	1000	1	2889	2	N	-0-					27
03	3975 R	3975	-0-	-0-	-0-	1000	1	2975	2	N	-0-					27
04	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	1000	1	2477	2	N	-0-					27
05	4309 #	3566	-0-	-743	-0-	1000	1	2566	2	N	-0-					27
06	4170 #	3421	-0-	-749	-0-	1000	1	2421	2	N	-0-					27
07	4309 #	3156	-0-	-1153	-0-	1000	1	2156	2	N	-0-					27
08	3968 #	3351	-0-	-617	-0-	1000	1	2173	2	N	162	162	1			27
						178	9									
09	2821	2821	-0-	-0-	-0-	1000	1	1821	2	N	-0-					27
10	3660	3660	-0-	-0-	-0-	1000	1	2660	2	N	-0-					27
11	2520	2191	-0-	-329	-0-	1000	1	1191	2	N	-0-					27
*12	4395	4395	-0-	-0-	-0-	1000	1	3211	2	N	167	167	1			27
						184	9									

TOTAL GAS PROD: 40,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

MOORES ORCHARD (YEGUA 2) 62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963

01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8198 - 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	3751	#	3005	-0-	-746 B	-21434	2969	2	36	9	N	33					33
02	3108	#	2629	-0-	-479 B	-21913	2629	2			N	-0-					33
03	3162	#	2293	-0-	-869 B	-22782	2283	2	10	9	N	9					42
04	3180	#	2777	-0-	-403 B	-23185	2755	2	22	9	N	20					62
05	3286	#	2648	-0-	-638 B	-23823	2620	2	28	9	N	25					87
06	3180	#	1977	-0-	-1203 B	-25026	1921	2	56	9	N	51	83	1			55
07	3224	#	-0-	-0-	-3224 B	-28250					N	-0-					55
08	2852	#	-0-	-0-	-2852 B	-31102					N	-0-					55
09	2790	#	-0-	-0-	-2790 B	-33892					N	-0-					55
10	2635	#	1939	-0-	-696 B	-34588	1939	2			N	-0-					55
11	1980	#	3100	-0-	1120 B	-33468	3100	2			N	-0-					55
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-33468					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 20,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MIDDLETON WELL #: 1ST RRCID -> 262466 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802

01	68448	X	56133	-0-	-12315	-0-	53724	2	2409	9	N	2190	2225	1			627
02	50484	X	49738	-0-	-746	-0-	47600	2	2138	9	N	1944	2068	1			503
03	55893	X	53810	-0-	-2083	-0-	51727	2	2083	9	N	1894	1831	1			566
04	54090	X	51155	-0-	-2935	-0-	49235	2	1920	9	N	1745	1860	1			451
05	55893	X	51340	-0-	-4553	-0-	49230	2	2110	9	N	1918	1828	1			541
06	54090	X	47340	-0-	-6750	-0-	45639	2	1701	9	N	1546	1613	1			474
07	55056	X	47763	-0-	-7293	-0-	46289	2	1474	9	N	1340	1412	1			402
08	53816	X	46267	-0-	-7549	-0-	44485	2	1782	9	N	1620	1411	1			611
09	51150	X	43294	-0-	-7856	-0-	41682	2	1612	9	N	1465	1582	1			494
10	63722	X	63722	-0-	-0-	-0-	61720	2	2002	9	N	1820	1972	1			342
11	58360	X	58360	-0-	-0-	-0-	56121	2	2239	9	N	2035	1983	1			394
*12	61123	X	61123	-0-	-0-	-0-	58870	2	2253	9	N	2048	1961	1			481

TOTAL GAS PROD: 630,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,565

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS BLUFF, NORTH //CONT.// 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) 63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOBERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138

01	86087 X	74327	-0-	-11760	-0-	279	1	72672	2	N	1251	1205	1	1	8	219
						1376	9									
02	77756 X	53501	-0-	-24255	-0-	252	1	52047	2	N	1093	1207	1	5	8	100
						1202	9									
03	72571 X	69922	-0-	-2649	-0-	261	1	68301	2	N	1236	1143	1	6	8	187
						1360	9									
04	73949 X	73949	-0-	-0-	-0-	270	1	72329	2	N	1227	1212	1	10	8	192
						1350	9									
05	73315 X	66883	-0-	-6432	-0-	270	1	65308	2	N	1186	1214	1			164
						1305	9									
06	70950 X	70690	-0-	-260	-0-	269	1	69180	2	N	1128	963	1	4	8	325
						1241	9									
07	73315 X	69355	-0-	-3960	-0-	279	1	67856	2	N	1109	1191	1	3	8	240
						1220	9									
08	73315 X	63447	-0-	-9868	-0-	255	1	62037	2	N	1050	975	1			315
						1155	9									
09	69035 X	69035	-0-	-0-	-0-	270	1	67540	2	N	1114	1194	1			235
						1225	9									
10	71300 X	70865	-0-	-435	-0-	279	1	69314	2	N	1156	1196	1	6	8	189
						1272	9									
11	69000 X	61991	-0-	-7009	-0-	146	1	61122	2	N	657	559	1	7	8	280
						723	9									
12	69347 X	63176	-0-	-6171	-0-	273	1	61456	2	N	1315	1397	1	6	8	192
						1447	9									

TOTAL GAS PROD: 807,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,522

MOSS BLUFF, NW. (10600) 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
MARIALLAN WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 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	57133	X	37104	-0-	-20029	-0-	36870	2	234	9	Y	213	296	1			126
02	49560	X	35134	-0-	-14426	-0-	34904	2	230	9	Y	209	171	1			164
03	44826	X	37795	-0-	-7031	-0-	134	1	37393	2	Y	244	176	1			232
							268	9									
04	43380	X	25099	-0-	-18281	-0-	113	1	24869	2	Y	106	176	1			162
							117	9									
05	39277	X	33848	-0-	-5429	-0-	1264	1	32503	2	Y	74					236
							81	9									
06	37650	X	37304	-0-	-346	-0-	1289	1	35773	2	Y	220	318	1			138
							242	9									
07	39193	X	39193	-0-	-0-	-0-	1294	1	37593	2	Y	278	146	1			270
							306	9									
08	37789	X	37286	-0-	-503	-0-	1310	1	35755	2	Y	201	172	1			299
							221	9									
09	DLQ G-10		37594	-0-	37594	37594	1314	1	36073	2	Y	188	180	1			307
							207	9									
10	DLQ G-10		43220	-0-	43220	80814	1315	1	41716	2	Y	172	178	1			301
							189	9									
11	119572	X	38758	-0-	-80814	-0-	1311	1	37238	2	Y	190	168	1			323
							209	9									
*12	39246	X	39246	-0-	-0-	-0-	1329	1	37661	2	Y	233	370	1			186
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 441,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,328

MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1847	-0-	-2772	-0-	910	1	937	2	Y	-0-	63	1			27
02	3304	X	1076	-0-	-2228	-0-	966	1	110	2	Y	-0-	14	1			13
03	3658	X	2855	-0-	-803	-0-	1222	1	1633	2	Y	-0-	6	1			7
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	1250	1	2892	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
05	2852	X	2848	-0-	-4	-0-	1337	1	1511	2	Y	-0-					4
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	1430	1	2439	2	Y	35	27	1			12
							39	9									
07	4278	X	2913	-0-	-1365	-0-	1507	1	1406	2	Y	-0-	4	1			8
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	1377	1	3125	2	Y	-0-	3	1			5
09	DLQ G-10		4029	-0-	4029	4029	1381	1	2648	2	Y	-0-	2	1			3
10	DLQ G-10		3277	-0-	3277	7306	1135	1	2142	2	Y	-0-	1	1			2
11	8980	X	1674	-0-	-7306	-0-	1148	1	519	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
*12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	978	1	2983	2	Y	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 37,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) 63192 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD) 63196 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
DAVIS, SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) 63197 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
VINSON, P. E. WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME) 63239 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 173192 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11723 - 11743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN) 63239 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 265549 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12406 PERF. N/A

01	SHUT IN	62274	-0-	62274	670522	9415 365	1 9	52494	2	N	332	367	1	25	8	110
02	5000	54881	-0-	49881	720403	8400 332	1 9	46149	2	N	302	180	1	23	8	209
03	7750	57668	-0-	49918	770321	5425 248	1 9	51995	2	N	225	144	1	5	8	285
04	7500	54290	-0-	46790	817111	1986 186	1 9	52118	2	N	169	356	1			98
05	7750	43659	-0-	35909	853020	2043 157	1 9	41459	2	N	143	1	8			240
06	7500	29769	-0-	22269	875289	1102 134	1 9	28533	2	N	122	179	1			183
07	7750	46338	-0-	38588	913877	2210 223	1 9	43905	2	N	203	178	1			208
08	7750	37508	-0-	29758	943635	2086 169	1 9	35253	2	N	154	142	1			220
09	54300	36312	-0-	-17988 B	925647	1075 187	1 9	35050	2	N	170	178	1			212
10	46345	34759	-0-	-11586 B	914061	437 177	1 9	34145	2	N	161	181	1			192
11	44850	31637	-0-	-13213 B	900848	428 187	1 9	31022	2	N	170	179	1			183
12	28357	28187	-0-	-170 B	900678	453 183	1 9	27551	2	N	166	181	1			168

TOTAL GAS PROD: 517,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
MOSSY GROVE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3377	-0-	277	4582	3377	2			N	-0-					53
02	2800	N	29	-0-	-2771	1811	29	2			N	-0-					53
03	5200	X	3389	-0-	-1811	-0-	3369	2	20	9	N	18					71
04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5688	2	209	9	N	190	222	1			39
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1041	2	39	9	N	35					74
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	N	1	16	0			59
							1	9									
07	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	37	1	6975	2	N	33	10	0			82
							36	9									
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3542	2	108	9	N	98	14	1			166
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7499	2	149	9	N	135	198	0			103
10	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	286	1	6600	2	N	51	7	0			147
							56	9									
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	307	1	6121	2	N	53	5	0			195
							58	9									
*12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	287	1	5801	2	N	58	194	0	1	8	58
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 52,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

WASH-MCADAMS WELL #: 3H RRCID -> 170345 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11980 - 18886

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - P&A 07/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	100	1	1263	2	N	-0-					40
02	140	N	22	-0-	-118	-0-	14	2	8	9	N	7					47
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					47
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					47
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					47
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	594	2	N	-0-					47
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	4	1	735	2	N	178	189	0			36
							196	9									
08	3100	N	10347	-0-	7247	7247	10134	2	213	9	N	194	4	1			226
09	3000	N	5735	-0-	2735	9982	5666	2	69	9	N	63	197	0			92
10	3100	N	3310	-0-	210	10192	135	1	3123	2	N	47	3	0			136
							52	9									
11	3000	N	1743	-0-	-1257	8935	81	1	1610	2	N	47	2	0			181
							52	9									
*12	13120	X	4185	-0-	-8935	-0-	195	1	3937	2	N	48	193	0			36
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 30,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					74
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					74
03	1736	N	231	-0-	-1505	-0-	224	2	7	9	N	6					80
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	N	2					82
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					82
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					82
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	15	1	2833	2	N	23	3	0			102
							25	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1643	2	35	9	N	32	6	1			128
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3	3	0			128
10	1736	N	1204	-0-	-532	-0-	50	1	1151	2	N	3	3	0			128
							3	9									
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	728	2	N	1	2	0			127
							1	9									
12	1736	N	557	-0-	-1179	-0-	26	1	530	2	N	1	1	0			127
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	55	1	1631	2	N	-0-					196
02	1428	N	1361	-0-	-67	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					196
03	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	64	1	1361	2	N	-0-					196
04	1650	N	1051	-0-	-599	-0-	41	1	1007	2	N	3					199
							3	9									
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	83	1	2133	2	N	2					201
							2	9									
06	3000	N	3021	-0-	21	21	115	1	2905	2	N	1					202
							1	9									
07	2859	N	2838	-0-	-21	-0-	120	1	2716	2	N	2					204
							2	9									
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	95	1	2257	2	N	-0-					204
09	2790	X	1968	-0-	-822	-0-	88	1	1880	2	N	-0-	167	0			37
10	2883	X	2518	-0-	-365	-0-	105	1	2413	2	N	-0-					37
11	2790	X	2127	-0-	-663	-0-	101	1	2018	2	N	7					44
							8	9									
12	2852	X	1625	-0-	-1227	-0-	77	1	1548	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 24,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PORTERHOUSE UNIT A-255 WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	548	2	N	12	1	1			93
							13	9									
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	2	N	33	2	1			124
							36	9									
*03	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	47	1	994	2	N	36	1	1			159
							40	9									
*04	570	N	456	-0-	-114	-0-	17	1	433	2	N	5	7	1			157
							6	9									
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1705	2	N	155	195	1			117
							171	9									
*06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	37	1	935	2	N	41	3	1			155
							45	9									
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	966	2	N	45	4	1			196
							50	9									
*08	1953	N	1047	-0-	-906	-0-	41	1	980	2	N	24	3	1			217
							26	9									
*09	1020	N	745	-0-	-275	-0-	32	1	688	2	N	23	179	1			61
							25	9									
*10	1054	N	801	-0-	-253	-0-	32	1	734	2	N	32	5	1			88
							35	9									
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	565	2	N	23	5	1			106
							25	9									
*12	775	N	718	-0-	-57	-0-	34	1	678	2	N	5	5	1			106
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322

01	3100	N	3838	-0-	738	738	3838	2			N	-0-	1	0			184
02	1147	N	409	-0-	-738	-0-	408	2	1	9	N	1	2	0			183
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					183
04	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					183
05	713	X	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					183
06	690	X	138	-0-	-552	-0-	138	2			N	-0-					183
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1					184
08	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7352	2	89	9	N	81	2	1			263
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3906	2	24	9	N	22					285
10	3100	N	8469	-0-	5369	5369	8423	2	46	9	N	42					327
11	3000	N	8488	-0-	5488	10857	8448	2	40	9	N	36	195	0			168
*12	22125	X	11268	-0-	-10857	-0-	405	1	10816	2	N	43	1	0	1	8	209
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 48,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	N	2273	-0-	-619	-0-	290	1	1948	2	N	32					179
							35	9									
02	2408	X	2366	-0-	-42	-0-	190	1	2159	2	N	15	157	0			37
							17	9									
03	2666	X	1825	-0-	-841	-0-	310	1	1515	2	N	-0-					37
04	2580	X	2071	-0-	-509	-0-	298	1	1721	2	N	47					84
							52	9									
05	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	310	1	2188	2	N	28					112
							31	9									
06	2550	X	2257	-0-	-293	-0-	300	1	1949	2	N	7					119
							8	9									
07	2635	X	2274	-0-	-361	-0-	310	1	1946	2	N	16					135
							18	9									
08	2542	N	2217	-0-	-325	-0-	310	1	1901	2	N	5					140
							6	9									
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	296	1	2017	2	N	22					162
							24	9									
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	298	1	2281	2	N	25					187
							28	9									
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	260	1	2026	2	N	24					211
							26	9									
12	2418	N	2150	-0-	-268	-0-	210	1	1925	2	N	14	188	0			37
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	799	2	N	14					144
							15	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	N	40	1	0			183
							44	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	60	1	1279	2	N	3	1	0			185
							3	9									
04	810	N	106	-0-	-704	-0-	4	1	99	2	N	3	3	0			185
							3	9									
05	1178	N	287	-0-	-891	-0-	11	1	276	2	N	-0-	1	0			184
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	54	1	1367	2	N	20					204
							22	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	85	1	828	2	N	11	1	0			214
							12	9									
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	161	1	2274	2	N	6	194	1			26
							7	9									
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	140	1	1761	2	N	-0-	1	0			25
10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	372	1	2684	2	N	8	2	0			31
							9	9									
11	3000	N	4798	-0-	1798	1798	122	1	4563	2	N	103	3	0			131
							113	9									
*12	3100	N	5347	-0-	2247	4045	137	1	5108	2	N	93	189	0	1	8	34
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 23,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	6183	-0-	-5721	-0-	6143	2	40	9	N	36					240
02	10752	X	5620	-0-	-5132	-0-	5599	2	21	9	N	19					259
03	10726	X	5	-0-	-10721	-0-	5	2			N	-0-					259
04	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					259
05	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11807	2	25	9	N	23					282
06	6030	X	1	-0-	-6029	-0-	1	2			N	-0-					282
07	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10517	2	57	9	N	52					334
08	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11018	2	7	9	N	6					340
09	DLQ G-10		11565	-0-	11565	11565	11514	2	51	9	N	46					386
10	DLQ G-10		12729	-0-	12729	24294	12682	2	47	9	N	43	188	0			241
11	35333	X	11039	-0-	-24294	-0-	10978	2	61	9	N	55					296
*12	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10593	2	33	9	N	30	181	0			145

TOTAL GAS PROD: 91,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3159	-0-	59	1171	3157	2	2	9	N	2					175
02	3853	X	2682	-0-	-1171	-0-	2682	2			N	-0-					175
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					175
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					175
05	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	2154	2	22	9	N	20					195
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					195
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3373	2	23	9	N	21	188	0			28
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2939	2	48	9	N	44					72
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2717	2	1	9	N	1					73
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					73
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					73
*12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 34,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MOTT SLOUGH (YEGUA) 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SRUBAR, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	849	-0-	-1507	-0-	174	1	672	2	N	3					110
							3	9									
02	2100	X	1429	-0-	-671	-0-	270	1	1156	2	N	3					113
							3	9									
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	514	1	2310	2	N	12					125
							13	9									
04	2490	X	2027	-0-	-463	-0-	387	1	1627	2	N	12					137
							13	9									
05	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	504	1	1976	2	N	12					149
							13	9									
06	2760	X	2343	-0-	-417	-0-	460	1	1874	2	N	8					157
							9	9									
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	612	1	2405	2	N	-0-					157
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	568	1	2256	2	N	28					185
							31	9									
09	2400	X	2356	-0-	-44	-0-	531	1	1813	2	N	11					196
							12	9									
10	3007	X	2500	-0-	-507	-0-	613	1	1874	2	N	12					208
							13	9									
11	2910	X	2360	-0-	-550	-0-	480	1	1868	2	N	11					219
							12	9									
*12	3007	X	2535	-0-	-472	-0-	503	1	2013	2	N	17					236
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 27,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	993	-0-	-2045	-0-	201	1	780	2	N	11					95
						12	9									
02	2576 X	1662	-0-	-914	-0-	311	1	1333	2	N	16					111
						18	9									
03	2852 X	2797	-0-	-55	-0-	503	1	2261	2	N	30					141
						33	9									
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	541	1	2272	2	N	28					169
						31	9									
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	576	1	2259	2	N	26					195
						29	9									
06	2700 X	2203	-0-	-497	-0-	430	1	1753	2	N	18					213
						20	9									
07	2945 X	1588	-0-	-1357	-0-	319	1	1254	2	N	14					227
						15	9									
08	2945 X	1556	-0-	-1389	-0-	312	1	1237	2	N	6					233
						7	9									
09	2850 X	2662	-0-	-188	-0-	599	1	2042	2	N	19					252
						21	9									
10	2852 X	2452	-0-	-400	-0-	597	1	1827	2	N	25	180	1			97
						28	9									
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	470	1	1828	2	N	27					124
						30	9									
*12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	588	1	2351	2	N	36					160
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 26,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

ZBORIL, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880

01	2449 X	924	-0-	-1525	-0-	190	1	734	2	N	-0-					103
02	2212 X	275	-0-	-1937	-0-	52	1	221	2	N	2					105
						2	9									
03	2294 X	1322	-0-	-972	-0-	239	1	1073	2	N	9					114
						10	9									
04	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	195	1	821	2	N	8					122
						9	9									
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	450	1	1766	2	N	4					126
						4	9									
06	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	369	1	1505	2	N	10					136
						11	9									
07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	426	1	1673	2	N	11					147
						12	9									
08	2232 X	1050	-0-	-1182	-0-	211	1	837	2	N	2					149
						2	9									
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	616	1	2101	2	N	-0-					149
10	2232 X	2041	-0-	-191	-0-	501	1	1531	2	N	8					157
						9	9									
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	566	1	2204	2	N	2					159
						2	9									
*12	2821 X	2330	-0-	-491	-0-	462	1	1847	2	N	19					178
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NAISER, J.E. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3471	-0-	-3070	-0-	712	1	2759	2	N	-0-					23
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	1123	1	4815	2	N	29					52
							32	9									
03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	2075	1	9334	2	N	193	174	1			71
							212	9									
04	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	2185	1	9182	2	N	174	140	1			105
							191	9									
05	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	2177	1	8541	2	N	156	171	1			90
							172	9									
06	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	2187	1	8912	2	N	150	170	1			70
							165	9									
07	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	2241	1	8806	2	N	158	171	1			57
							174	9									
08	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	2034	1	8074	2	N	130	164	1			23
							143	9									
09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1847	1	6299	2	N	105					128
							116	9									
10	6541	X	4143	-0-	-2398	-0-	1006	1	3076	2	N	55	161	1			22
							61	9									
11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	1287	1	5010	2	N	94					116
							103	9									
*12	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	1865	1	7458	2	N	167	175	1			108
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 104,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685

01	6851	X	2254	-0-	-4597	-0-	462	1	1790	2	N	2					234
							2	9									
02	6188	X	4989	-0-	-1199	-0-	941	1	4034	2	N	13					247
							14	9									
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	1318	1	5927	2	N	9	174	1			82
							10	9									
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	1258	1	5285	2	N	22					104
							24	9									
05	6603	X	4632	-0-	-1971	-0-	937	1	3677	2	N	16					120
							18	9									
06	7020	X	6739	-0-	-281	-0-	1325	1	5402	2	N	11					131
							12	9									
07	7254	X	5447	-0-	-1807	-0-	1101	1	4328	2	N	16					147
							18	9									
08	7254	X	6362	-0-	-892	-0-	1278	1	5073	2	N	10					157
							11	9									
09	6750	X	5584	-0-	-1166	-0-	1264	1	4311	2	N	8					165
							9	9									
10	6975	X	6120	-0-	-855	-0-	1506	1	4606	2	N	7					172
							8	9									
11	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	1813	1	7054	2	N	13					185
							14	9									
*12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	1622	1	6487	2	N	1					186
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 72,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	2213	-0-	-5010	-0-	454	1	1759	2	N	-0-					100
02	6524 X	5407	-0-	-1117	-0-	1023	1	4384	2	N	-0-					100
03	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	1457	1	6554	2	N	-0-					100
04	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	1298	1	5456	2	N	-0-					100
05	6882 X	3096	-0-	-3786	-0-	629	1	2467	2	N	-0-					100
06	6990 X	5546	-0-	-1444	-0-	1093	1	4453	2	N	-0-					100
07	7223 X	6918	-0-	-305	-0-	1403	1	5515	2	N	-0-					100
08	7223 X	5497	-0-	-1726	-0-	1106	1	4391	2	N	-0-					100
09	6750 X	4205	-0-	-2545	-0-	953	1	3252	2	N	-0-					100
10	6913 X	4079	-0-	-2834	-0-	1005	1	3074	2	N	-0-					100
11	6690 X	5073	-0-	-1617	-0-	1037	1	4036	2	N	-0-					100
*12	6913 X	5790	-0-	-1123	-0-	1158	1	4632	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 62,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 133687 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000

01	2821 X	2260	-0-	-561	-0-	198	1	2027	2	N	32					72
						35	9									
02	2492 X	2097	-0-	-395	-0-	155	1	1900	2	N	38					110
						42	9									
03	2759 X	2733	-0-	-26	-0-	242	1	2379	2	N	102					212
						112	9									
04	2670 X	2574	-0-	-96	-0-	211	1	2321	2	N	38	177	1			73
						42	9									
05	2759 X	2698	-0-	-61	-0-	218	1	2424	2	N	51					124
						56	9									
06	2640 X	2630	-0-	-10	-0-	224	1	2339	2	N	61					185
						67	9									
07	2728 X	1747	-0-	-981	-0-	208	1	1509	2	N	27	177	1			35
						30	9									
08	2728 X	2506	-0-	-222	-0-	209	1	2277	2	N	18					53
						20	9									
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	224	1	2432	2	N	70					123
						77	9									
10	2728 X	2659	-0-	-69	-0-	233	1	2372	2	N	49					172
						54	9									
11	2640 X	2619	-0-	-21	-0-	227	1	2348	2	N	40					212
						44	9									
12	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	244	1	2427	2	N	56	179	1			89
						62	9									

TOTAL GAS PROD: 29,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 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	7316 X	2232	-0-	-5084	-0-	456	1	1765	2	N	10					206
						11	9									
02	6496 X	4025	-0-	-2471	-0-	758	1	3248	2	N	17	94	1			129
						19	9									
03	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	2524	1	5789	2	N	21					150
						23	9									
04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	1264	1	5312	2	N	15					165
						17	9									
05	6758 X	6139	-0-	-619	-0-	1245	1	4885	2	N	8					173
						9	9									
06	7080 X	6387	-0-	-693	-0-	1256	1	5119	2	N	11					184
						12	9									
07	7316 X	6433	-0-	-883	-0-	1303	1	5119	2	N	10					194
						11	9									
08	7316 X	5927	-0-	-1389	-0-	1191	1	4729	2	N	6					200
						7	9									
09	6600 X	5923	-0-	-677	-0-	1341	1	4573	2	N	8					208
						9	9									
10	6603 X	6272	-0-	-331	-0-	1543	1	4719	2	N	9					217
						10	9									
11	6390 X	6227	-0-	-163	-0-	1271	1	4945	2	N	10					227
						11	9									
*12	6448 X	6305	-0-	-143	-0-	1257	1	5025	2	N	21					248
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 70,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SHEARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174860 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7998 - 8130

01	1612 X	128	-0-	-1484	-0-	25	1	93	2	N	9					75
						10	9									
02	1428 X	832	-0-	-596	-0-	153	1	666	2	N	12					87
						13	9									
03	1581 X	1455	-0-	-126	-0-	260	1	1169	2	N	24					111
						26	9									
04	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	264	1	1109	2	N	17					128
						19	9									
05	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	297	1	1166	2	N	11					139
						12	9									
06	1410 X	1385	-0-	-25	-0-	268	1	1098	2	N	17					156
						19	9									
07	1457 X	1247	-0-	-210	-0-	251	1	986	2	N	9					165
						10	9									
08	1488 X	939	-0-	-549	-0-	189	1	748	2	N	2					167
						2	9									
09	1440 X	1162	-0-	-278	-0-	256	1	874	2	N	29					196
						32	9									
10	1488 X	1245	-0-	-243	-0-	299	1	915	2	N	28	178	1			46
						31	9									
11	1380 X	1166	-0-	-214	-0-	235	1	911	2	N	18					64
						20	9									
*12	1240 X	1056	-0-	-184	-0-	207	1	824	2	N	23					87
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 13,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	319	-0-	-363	-0-	64	1	249	2	N	5					56
							6	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	92	1	394	2	N	-0-					56
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	127	1	573	2	N	-0-					56
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	119	1	499	2	N	5					61
							6	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	109	1	428	2	N	-0-					61
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	125	1	508	2	N	5					66
							6	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	138	1	542	2	N	-0-					66
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	152	1	603	2	N	-0-					66
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	141	1	480	2	N	7					73
							8	9									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	182	1	557	2	N	-0-					73
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	132	1	514	2	N	-0-					73
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	135	1	542	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 7,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VIPER S.W.D., LLC 886209
BAYLOR UNIVERSITY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137544 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					120
02	1008	X	672	-0-	-336	-0-	669	2	3	9	N	3					123
03	1116	X	606	-0-	-510	-0-	582	2	24	9	N	22					145
04	1080	X	508	-0-	-572	-0-	502	2	6	9	N	5					150
05	837	X	381	-0-	-456	-0-	381	2			N	-0-					150
06	720	X	192	-0-	-528	-0-	192	2			N	-0-					150
07	744	X	182	-0-	-562	-0-	182	2			N	-0-					150
08	620	X	169	-0-	-451	-0-	169	2			N	-0-					150
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					150
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					150
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					150
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 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	589	N	208	-0-	-381	-0-	196	2	12	9	N	11					120
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	960	2	111	9	N	101	171	1			50
03	961	N	506	-0-	-455	-0-	452	2	54	9	N	49					99
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	443	2	178	9	N	162	176	1			85
05	1178	N	84	-0-	-1094	-0-	49	2	35	9	N	32					117
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	2	14	9	N	13					130
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	56	2	17	9	N	15					145
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	145	2	17	9	N	15					160
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	885	2	94	9	N	85	178	1			67
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					77
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					77
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400) 64086 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEFNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247937 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3348 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	5038	-0-	-108	-0-	1136	1	3902	2	N	-0-					-0-
02	12637		12637	-0-	-0-	-0-	676	1	11961	2	N	-0-					-0-
03	15145		15145	-0-	-0-	-0-	996	1	14149	2	N	-0-					-0-
04	14203		14203	-0-	-0-	-0-	923	1	13280	2	N	-0-					-0-
05	14102		14102	-0-	-0-	-0-	258	1	13844	2	N	-0-					-0-
06	14358		14358	-0-	-0-	-0-	904	1	13454	2	N	-0-					-0-
07	14322		14322	-0-	-0-	-0-	1091	1	13231	2	N	-0-					-0-
08	15207		15207	-0-	-0-	-0-	684	1	14523	2	N	-0-					-0-
09	13420		13420	-0-	-0-	-0-	600	1	12820	2	N	-0-					-0-
10	6696		5808	-0-	-888	-0-	1102	1	4706	2	N	-0-					-0-
11	6480		5965	-0-	-515	-0-	828	1	5137	2	N	-0-					-0-
12	6696		5851	-0-	-845	-0-	885	1	4966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ARIES OPERATING, LP 030128
LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
RAGARS OIL & GAS CO. 687920
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-			-0-
02	336 #	168	-0-	-168	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-			-0-
04	270 #	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05	279 #	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-			-0-
06	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-			-0-
08	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-			-0-
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-			-0-
10	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
*12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
RAMTEX ENERGY LLC 690225
FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1556	-0-	-397 B	-0-	174	1	1382	2	N	-0-			-0-
02	1819 N	1603	-0-	-216 B	-0-	187	1	1416	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2201 N	1346	-0-	-855 B	-0-	155	1	1191	2	N	-0-			-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	232	1	1896	2	N	-0-			-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	230	1	1767	2	N	-0-			-0-
06	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	248	1	2084	2	N	-0-			-0-
07	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	254	1	2278	2	N	-0-			-0-
08	1983 N	1860	-0-	-123 B	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2340 N	1185	-0-	-1155 B	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
10	2542 N	1896	-0-	-646 B	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
11	1799 N	1334	-0-	-465 B	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
*12	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	333	-0-	-70 B	-0-	37	1	296	2	N	-0-			-0-
02	392 N	348	-0-	-44 B	-0-	41	1	307	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	263	-0-	-202 B	-0-	30	1	233	2	N	-0-			-0-
04	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	34	1	275	2	N	-0-			-0-
05	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	36	1	278	2	N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	37	1	309	2	N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	41	1	369	2	N	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
*12	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER "C" WELL #: 1D RRCID -> 199783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4210 - 4610

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-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12098 - 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	8246	7901	-0-	-345	-0-	310 194	1 9	7397	2	N	176	185	1			185
02	7420 #	7394	-0-	-26	-0-	280 196	1 9	6918	2	N	178	206	1			157
03	8002	8002	-0-	-0-	-0-	310 217	1 9	7475	2	N	197	197	1			157
04	7144	7144	-0-	-0-	-0-	300 175	1 9	6669	2	N	159	197	1			119
05	7184	7184	-0-	-0-	-0-	310 175	1 9	6699	2	N	159	206	1			72
06	6930	6923	-0-	-7	-0-	300 176	1 9	6447	2	N	160					232
07	7161	6618	-0-	-543	-0-	270 138	1 9	6210	2	N	125	197	1	1	8	159
08	7161	6344	-0-	-817	-0-	298 204	1 9	5842	2	N	185	179	1			165
09	6775	6775	-0-	-0-	-0-	276 161	1 9	6338	2	N	146	164	1			147
10	6920	6920	-0-	-0-	-0-	310 191	1 9	6419	2	N	174	159	1			162
11	6540	5760	-0-	-780	-0-	297 175	1 9	5288	2	N	159	206	1			115
12	6758	6215	-0-	-543	-0-	310 173	1 9	5732	2	N	157	194	1			78

TOTAL GAS PROD: 83,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,975

MYKAWA, S (FRIO) 64180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4934 - 5045

01	27701	27701	-0-	-0-	7605	310 23	1 9	27368	2	N	21					39
02	22456	14851	-0-	-7605	-0-	199	1	14652	2	N	-0-					39
03	9951	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					39
04	9630	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					39
05	9951	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					39
06	9630	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					39
07	9951	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					39
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	DLQ G-10	6841	-0-	6841	6841	132	1	6709	2	N	-0-					39
12	DLQ G-10	14799	-0-	14799	21640	211	1	14588	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 64,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SMITH, L. C. 793200
FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (CATAHOULA) 64310 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
DORNAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236356 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2540 - 2550

01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-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-

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

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-

NADA (FRIO 3650) 64310 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

01	3720 #	1868	-0-	-1852	B	-23061	300	1	1568	2	N	-0-				-0-
02	3780 #	1893	-0-	-1887	B	-24948	280	1	1613	2	N	-0-				-0-
03	4185 #	2460	-0-	-1725	B	-26673	310	1	2150	2	N	-0-				-0-
04	4050 #	2039	-0-	-2011	B	-28684	150	1	1889	2	N	-0-				-0-
05	2139 #	4172	-0-	2033	B	-26651	310	1	3862	2	N	-0-				-0-
06	2370 #	3570	-0-	1200	B	-25451	280	1	3290	2	N	-0-				-0-
07	2449 #	3026	-0-	577	B	-24874	270	1	2756	2	N	-0-				-0-
08	4185 #	2230	-0-	-1955	B	-26829	290	1	1940	2	N	-0-				-0-
09	4050 #	2983	-0-	-1067	B	-27896	290	1	2693	2	N	-0-				-0-
10	4185 #	1277	-0-	-2908	B	-30804	120	1	1157	2	N	-0-				-0-
11	3570 #	1779	-0-	-1791	B	-32595	280	1	1499	2	N	-0-				-0-
12	3038 #	NO RPT	-0-	-3038	B	-35633					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (FRIO 4100) 64310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 173470 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (MIOCENE 3200) 64310 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221777 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NADA (WILCOX 9700 FB 3) 64310 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 RRCID -> 234173 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778

01	9083 X	7727	-0-	-1356	-0-	7587	2	140	9	N	127	176	1			129
02	8204 X	7329	-0-	-875	-0-	7208	2	121	9	N	110					239
03	8928 X	7276	-0-	-1652	-0-	7198	2	78	9	N	71					310
04	8640 X	6197	-0-	-2443	-0-	6075	2	122	9	N	111	177	1			244
05	8928 X	6011	-0-	-2917	-0-	5938	2	73	9	N	66	176	1			134
06	7860 X	6072	-0-	-1788	-0-	5964	2	108	9	N	98					232
07	8122 X	6190	-0-	-1932	-0-	6133	2	57	9	N	52					284
08	7285 X	6278	-0-	-1007	-0-	6198	2	80	9	N	73	186	1			171
09	6210 X	6193	-0-	-17	-0-	6119	2	74	9	N	67	178	1			60
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6302	2	106	9	N	96					156
*11	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6037	2	110	9	N	100					256
12	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 71,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
AMMANN, CELESTINA UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 208084 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837

01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4906	2	24	9	N	22					95
02	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5878	2	30	9	N	27					122
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3232	2	80	9	N	73					195
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4048	2	56	9	N	51	184	1			62
05	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2096	2	45	9	N	41					103
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2222	2	68	9	N	62					165
07	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1791	2	31	9	N	28	176	1			17
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4687	2	21	9	N	19					36
09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4216	2	30	9	N	27					63
10	1178 X	288	-0-	-890	-0-	287	2	1	9	N	1					64
11	1140 X	988	-0-	-152	-0-	981	2	7	9	N	6					70
*12	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	N	2					72

TOTAL GAS PROD: 36,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

NADA (YEGUA 6400) 64310 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229709 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6376 - 6380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	253				N	-0-			168
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	253				N	16			184
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	253				N	-0-			184
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	253				N	12	147	1	49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	253				N	27			76
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	253				N	-0-			76
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	253				N	-0-			76
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	253				N	-0-			76
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	253				N	-0-			76
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	253				N	-0-			76
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	253				N	-0-			76
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	253				N	-0-			76

EXEMPT SWR-10_____ 12/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NADA, SE. (WILCOX 9700) 64316 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
POPP ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226882 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315	N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315	N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315	N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315	N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315	N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315	N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315	N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315	N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315	N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315	N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315	N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA, SW. (4300) 64317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
AMMANN WELL #: 1 RRCID -> 173561 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA, W. (FRIO 3850) 64318 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 C RRCID -> 211969 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4110 - 4113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4325 - 4328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	35	-0-	-306	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	644 N	25	-0-	-619	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	16	-0-	16	159	16	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	76	-0-	76	235	76	2		N	-0-			-0-
03	237 N	2	-0-	-235	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3772	-0-	672	672	3772	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4251	-0-	1251	1923	4251	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3492	-0-	392	2315	3492	2		N	-0-			-0-
08	5113	2798	-0-	-2315	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
09	3408	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
10	2505	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
*11	1992	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
12	744	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE (FRIO 9600) 64423 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SITTEL GU WELL #: 2 RRCID -> 263036 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTEL GU WELL #: 1 RRCID -> 263569 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CARR RESOURCES, INC. 135180
GLADIATOR WELL #: 1 RRCID -> 191566 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	75	1	952	2	N	-0-				47
02	952	N	896	-0-	-56	-0-	53	1	843	2	N	-0-				47
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	58	1	901	2	N	-0-				47
04	990	N	921	-0-	-69	-0-	54	1	867	2	N	-0-				47
05	992	N	841	-0-	-151	-0-	46	1	795	2	N	-0-				47
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	56	1	902	2	N	-0-				47
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	61	1	863	2	N	-0-				47
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	67	1	944	2	N	-0-				47
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	69	1	882	2	N	-0-				47
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	99	1	901	2	N	-0-				47
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	109	1	820	2	N	-0-				47
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	99	1	856	2	N	-0-				47

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377

01	248	N	114	-0-	-134	-0-	8	1	106	2	N	-0-				-0-
02	420	N	168	-0-	-252	-0-	10	1	158	2	N	-0-				-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	8	1	133	2	N	-0-				-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-				-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-				-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-				-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	N	-0-				-0-
08	372	N	194	-0-	-178	-0-	13	1	181	2	N	-0-				-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-				-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	29	1	269	2	N	-0-				-0-
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	5	1	50	2	N	-0-				-0-
12	279	N	144	-0-	-135	-0-	15	1	129	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5473	-0-	2473	2473	324	1	5149	2	N	-0-					-0-
05	2671	N	198	-0-	-2473	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	156	-0-	-1084	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	92	-0-	-1148	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	178	-0-	-1022	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
10	186	X	97	-0-	-89	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
11	150	X	101	-0-	-49	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
12	186	X	175	-0-	-11	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	345	1	4343	2	N	1					48
							1	9									
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	241	1	3830	2	N	-0-					48
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	2243	1	1762	2	N	-0-					48
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	269	1	4277	2	N	-0-					48
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	270	1	4637	2	N	-0-					48
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	238	1	3862	2	N	-0-					48
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	254	1	3593	2	N	-0-					48
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	321	1	4473	2	N	-0-					48
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	340	1	4337	2	N	-0-					48
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	460	1	4199	2	N	-0-					48
11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	534	1	4021	2	N	-0-					48
*12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	453	1	3921	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 53,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	4091	-0-	-32	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3898	-0-	-92	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3709	-0-	-251	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	4083	-0-	-9	-0-	4083	2		N	-0-			-0-
08	4154 X	4024	-0-	-130	-0-	4024	2		N	-0-			-0-
09	4020 X	3559	-0-	-461	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
10	4154 X	3975	-0-	-179	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3945	-0-	-15	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
12	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	3992	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

01	13051 X	12553	-0-	-498	-0-	12553	2		N	-0-			-0-
02	11452 X	10889	-0-	-563	-0-	10889	2		N	-0-			-0-
03	12028 X	10928	-0-	-1100	-0-	10928	2		N	-0-			-0-
04	11640 X	10576	-0-	-1064	-0-	10576	2		N	-0-			-0-
05	12028 X	10846	-0-	-1182	-0-	10846	2		N	-0-			-0-
06	11640 X	10774	-0-	-866	-0-	10774	2		N	-0-			-0-
07	12028 X	11287	-0-	-741	-0-	11287	2		N	-0-			-0-
08	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2		N	-0-			-0-
09	10410 X	10089	-0-	-321	-0-	10089	2		N	-0-			-0-
10	10757 X	10093	-0-	-664	-0-	10093	2		N	-0-			-0-
11	10410 X	9825	-0-	-585	-0-	9825	2		N	-0-			-0-
12	10757 X	10364	-0-	-393	-0-	10364	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

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-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	968	-0-	-142	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	900	-0-	-216	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-				-0-
02	3920	X	1212	-0-	-2708	-0-	1212	2			N	-0-				-0-
03	4340	X	1070	-0-	-3270	-0-	1070	2			N	-0-				-0-
04	4140	X	1032	-0-	-3108	-0-	1032	2			N	-0-				-0-
05	1860	X	560	-0-	-1300	-0-	560	2			N	-0-				-0-
06	1440	X	312	-0-	-1128	-0-	312	2			N	-0-				-0-
07	1333	X	436	-0-	-897	-0-	436	2			N	-0-				-0-
08	1085	X	168	-0-	-917	-0-	168	2			N	-0-				-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-				-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	348	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1252	-0-	-1492	-0-	314	1	938	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	1626	-0-	-4109	-0-	348	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	1604	-0-	-3946	-0-	337	1	1267	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	3237	-0-	-2219	-0-	348	1	2889	2	N	-0-					-0-
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	348	1	5102	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	708	-0-	-904	-0-	348	1	360	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2470	-0-	-754	-0-	348	1	2122	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	1274	-0-	-4186	-0-	337	1	937	2	N	-0-					-0-
10	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	348	1	8227	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4115	-0-	-1345	-0-	337	1	3778	2	N	-0-					-0-
*12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	348	1	3158	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	360	1	4885	2	N	-0-					-0-
02	5796 X	4758	-0-	-1038	-0-	325	1	4433	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	5086	-0-	5086	5086	360	1	4726	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	7787	-0-	7787	12873	348	1	7439	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	5308	-0-	5308	18181	360	1	4948	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	4988	-0-	4988	23169	360	1	4628	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	4593	-0-	4593	27762	360	1	4233	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	4668	-0-	4668	32430	360	1	4308	2	N	-0-					-0-
09	35969 X	3539	-0-	-32430	-0-	348	1	3191	2	N	-0-					-0-
10	5301 X	2933	-0-	-2368	-0-	360	1	2573	2	N	-0-					-0-
11	4980 X	3562	-0-	-1418	-0-	348	1	3214	2	N	-0-					-0-
12	4681 X	2978	-0-	-1703	-0-	360	1	2618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502

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-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957

01	2883 X	2803	-0-	-80	-0-	2768	2	35	9	N	32	191	1			40
02	2604 X	2595	-0-	-9	-0-	2564	2	31	9	N	28					68
03	2883 X	2741	-0-	-142	-0-	2707	2	34	9	N	31					99
04	2790 X	2683	-0-	-107	-0-	2654	2	29	9	N	26					125
05	2883 X	2738	-0-	-145	-0-	2708	2	30	9	N	27					152
06	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	2507	2	25	9	N	23					175
07	2883 X	2605	-0-	-278	-0-	2582	2	23	9	N	21					196
08	2759 X	2573	-0-	-186	-0-	2551	2	22	9	N	20	177	1			39
09	2670 X	2599	-0-	-71	-0-	2576	2	23	9	N	21					60
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2922	2	29	9	N	26					86
*11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2491	2	30	9	N	27					113
12	2697 X	2674	-0-	-23	-0-	2649	2	25	9	N	23					136

TOTAL GAS PROD: 32,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	434	N	184	-0-	-250	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	310	-0-	-2480	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1081	-0-	-1833	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	8	-0-	-1616	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	360	X	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	372	X	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	630	X	18	-0-	-612	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	651	X	21	-0-	-630	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1330	-0-	-561	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1006	-0-	-254	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	951	-0-	-475	-0-	951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					10
02	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					10
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					10
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					10
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					10
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					10
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					10
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					10
09	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2			N	-0-					10
10	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	2435	2			N	-0-					10
11	2670	X	2291	-0-	-379	-0-	2291	2			N	-0-					10
12	2759	X	2400	-0-	-359	-0-	2400	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 25,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1496	-0-	-674	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1369	-0-	-641	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1388	-0-	-410	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925

*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			8
*02	700	N	672	-0-	-28	-0-	672	2	N	-0-			8
*03	744	N	410	-0-	-334	-0-	410	2	N	-0-			8
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			8
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-			8
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-			8
*07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-			8
*08	1488	N	1001	-0-	-487	-0-	1001	2	N	-0-			8
*09	1980	N	1313	-0-	-667	-0-	1313	2	N	-0-			8
*10	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	1738	2	N	-0-			8
*11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2	N	-0-			8
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 13,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

01	4464 X	3375	-0-	-1089	-0-	3352	2	23	9	N	21					200
02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4306	2	37	9	N	34	194	1			40
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4237	2	40	9	N	36					76
04	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4276	2	34	9	N	31					107
05	4402 X	4250	-0-	-152	-0-	4222	2	28	9	N	25					132
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4290	2	22	9	N	20					152
07	4402 X	4162	-0-	-240	-0-	4138	2	24	9	N	22					174
08	4402 X	4241	-0-	-161	-0-	4209	2	32	9	N	29					203
09	4320 X	4018	-0-	-302	-0-	3987	2	31	9	N	28					231
10	4464 X	3716	-0-	-748	-0-	3690	2	26	9	N	24	195	1			60
11	4320 X	3839	-0-	-481	-0-	3802	2	37	9	N	34					94
12	4247 X	3682	-0-	-565	-0-	3648	2	34	9	N	31					125

TOTAL GAS PROD: 48,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

01	13764 X	11936	-0-	-1828	-0-	11791	2	145	9	N	132	191	1			94
02	12432 X	10945	-0-	-1487	-0-	10815	2	130	9	N	118					212
03	12183 X	8577	-0-	-3606	-0-	8557	2	20	9	N	18					230
04	11790 X	6842	-0-	-4948	-0-	6812	2	30	9	N	27	192	1			65
05	12183 X	6337	-0-	-5846	-0-	6317	2	20	9	N	18					83
06	11730 X	5606	-0-	-6124	-0-	5600	2	6	9	N	5					88
07	12121 X	5251	-0-	-6870	-0-	5242	2	9	9	N	8					96
08	8587 X	4854	-0-	-3733	-0-	4847	2	7	9	N	6					102
09	6480 X	5182	-0-	-1298	-0-	5151	2	31	9	N	28					130
10	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7550	2	52	9	N	47					177
*11	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10734	2	150	9	N	136	196	1			117
*12	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	10223	2	270	9	N	245	195	1			167

TOTAL GAS PROD: 94,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5004	-0-	-545	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4925	-0-	-87	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3916	-0-	-1633	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3133	-0-	-2237	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3993	-0-	-1463	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3670	-0-	-1610	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	2540	-0-	-2916	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
*11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3963	-0-	-1245	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	485	2	12	9	N	11					176
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	441	2	33	9	N	30					206
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	548	2	17	9	N	15					221
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	322	2	9	9	N	8	191	1			38
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4841	-0-	-243	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4108	-0-	-484	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4598	-0-	-362	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3423	-0-	-1377	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1783	-0-	-3053	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3842	-0-	-838	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3689	-0-	-899	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3498	-0-	-1090	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3735	-0-	-105	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3863	-0-	-849	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					169
02	2072 X	1813	-0-	-259	-0-	1813	2			N	-0-					169
03	2294 X	732	-0-	-1562	-0-	732	2			N	-0-					169
04	2250 X	1185	-0-	-1065	-0-	1185	2			N	-0-					169
05	2325 X	1683	-0-	-642	-0-	1682	2	1	9	N	1					170
06	2250 X	988	-0-	-1262	-0-	988	2			N	-0-					170
07	2015 X	38	-0-	-1977	-0-	38	2			N	-0-					170
08	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					170
09	1620 X	884	-0-	-736	-0-	884	2			N	-0-					170
10	1674 X	676	-0-	-998	-0-	676	2			N	-0-					170
11	4020 X	3027	-0-	-993	-0-	3027	2			N	-0-					170
12	4154 X	1226	-0-	-2928	-0-	1211	2	15	9	N	14					184

TOTAL GAS PROD: 18,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	300	1	1837	2	N	26					190
						29	9									
02	1876 N	1849	-0-	-27	-0-	271	1	1556	2	N	20					210
						22	9									
03	2077 X	1958	-0-	-119	-0-	300	1	1639	2	N	17	191	1			36
						19	9									
04	2100 X	2028	-0-	-72	-0-	290	1	1717	2	N	19					55
						21	9									
05	2170 X	2056	-0-	-114	-0-	300	1	1737	2	N	17					72
						19	9									
06	2100 X	1986	-0-	-114	-0-	300	1	1668	2	N	16					88
						18	9									
07	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	450	1	1693	2	N	15					103
						17	9									
08	2108 X	2012	-0-	-96	-0-	450	1	1550	2	N	11					114
						12	9									
09	2040 X	1994	-0-	-46	-0-	450	1	1531	2	N	12					126
						13	9									
10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	450	1	1788	2	N	18					144
						20	9									
11	2100 X	2080	-0-	-20	-0-	435	1	1624	2	N	19					163
						21	9									
12	2170 X	2040	-0-	-130	-0-	450	1	1570	2	N	18					181
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

01	7688 X	5410	-0-	-2278	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	6944 X	4744	-0-	-2200	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
03	7130 X	5617	-0-	-1513	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
04	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5389	-0-	-36	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	5257	-0-	-173	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	5611 X	5327	-0-	-284	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	5735 X	5042	-0-	-693	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
09	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
10	5425 X	5424	-0-	-1	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
*11	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
12	5890 X	5364	-0-	-526	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 HILL (YEGUA 1 SAND) 64679 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
M.J.O.G., INC. 518396
NEAL, J. M. ESTATE WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEEDVILLE (MIOCENE 4200) 64793 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
TEXAS ONSHORE ENERGY, INC. 846927
BYRNE-GIESE WELL #: 2 RRCID -> 182114 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4186 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2		N	-0-			-0-
02	5096 X	5011	-0-	-85	-0-	5011	2		N	-0-			-0-
03	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2		N	-0-			-0-
04	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2		N	-0-			-0-
05	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2		N	-0-			-0-
06	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2		N	-0-			-0-
07	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2		N	-0-			-0-
08	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2		N	-0-			-0-
09	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2		N	-0-			-0-
10	5735 X	5732	-0-	-3	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
11	5550 X	3994	-0-	-1556	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
12	5735 X	3572	-0-	-2163	-0-	3572	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE, N. (VICKSBURG) 64795 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
OASIS PETROLEUM, LLC 617483
S.I.G. - VALLET WELL #: 1 RRCID -> 162945 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6757 - 6766

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P/A 02-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1) 64795 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PASTEKA WELL #: 1 RRCID -> 200111 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8759 - 8773

01	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			55
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			55
03	837 #	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			55
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			55
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2) 64795 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STAVINOHA, DENNIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					20
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					20
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					20
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEH WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					35
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP BROOKS A-4 WELL #: RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIKESKA, GEORGE JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159407 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10400 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02/15/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 148822 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11089 PERF.10104 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P&A 07/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766 X	3526	-0-	-2240	-0-	149	1	3305	2	N	65					188
						72	9									
02	5768 X	3017	-0-	-2751	-0-	105	1	2806	2	N	96	183	1			101
						106	9									
03	6386 X	4584	-0-	-1802	-0-	167	1	4277	2	N	127	176	1			52
						140	9									
04	6180 X	4246	-0-	-1934	-0-	193	1	4001	2	N	47					99
						52	9									
05	3968 X	3932	-0-	-36	-0-	184	1	3702	2	N	42					141
						46	9									
06	4440 X	3799	-0-	-641	-0-	149	1	3606	2	N	40					181
						44	9									
07	4588 X	2284	-0-	-2304	-0-	118	1	2153	2	N	12					193
						13	9									
08	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	174	1	4592	2	N	33	176	1			50
						36	9									
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	166	1	4600	2	N	52					102
						57	9									
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	158	1	3934	2	N	42					144
						46	9									
11	4740 X	2290	-0-	-2450	-0-	111	1	2158	2	N	19					163
						21	9									
12	4991 X	3724	-0-	-1267	-0-	134	1	3528	2	N	56	182	1			37
						62	9									

TOTAL GAS PROD: 45,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

NELSONVILLE (WILCOX 10,800) 64918 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIKESKA WELL #: 3 RRCID -> 173745 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10806 - 10982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - PLUGGED 02/14/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIPS, H. S. WELL #: RRCID -> 203940 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10632 - 10900

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110

01	93 N	76	-0-	-17	-0-	22	1	54	2	Y	-0-			33
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	99	1	456	2	Y	-0-			33
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	20	1	65	2	Y	-0-			33
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	50	1	141	2	Y	17			50
						19	9							
05	155 N	23	-0-	-132	-0-	14	1	9	2	Y	-0-			50
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			50
07	155 N	56	-0-	-99	-0-	14	1	42	2	Y	-0-			50
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	Y	-0-			50
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	93	1	430	2	Y	-0-			50
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			50
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	Y	-0-			50
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE WELL #: 2A RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 171230 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8608 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
TULLOS WELL #: 2 RRCID -> 175077 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9236 - 9244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WESLEY WELL #: 6 RRCID -> 175343 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WESLEY WELL #: 3 RRCID -> 175637 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	1175	-0-	-933	-0-	343	1	821	2	N	10					23
						11	9									
02	1904 X	1850	-0-	-54	-0-	321	1	1482	2	N	43					66
						47	9									
03	2108 X	987	-0-	-1121	-0-	210	1	699	2	N	71					137
						78	9									
04	2040 X	1262	-0-	-778	-0-	324	1	925	2	N	12					149
						13	9									
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	2300	1	1425	2	N	64	179	1			34
						70	9									
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	107	1	1856	2	N	22					56
						24	9									
07	2046 X	1700	-0-	-346	-0-	417	1	1270	2	N	12					68
						13	9									
08	2108 X	1375	-0-	-733	-0-	248	1	1053	2	N	67					135
						74	9									
09	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	457	1	2120	2	N	24					159
						26	9									
10	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	352	1	2441	2	N	33	177	1			15
						36	9									
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	47	1	1935	2	N	21					36
						23	9									
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 21,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	369	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	189	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	293	1	978	2	Y	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	356	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	624	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	416	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	70	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	99	-0-	-211	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	188	1	449	2	N	14					109
							15	9									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	115	1	531	2	N	10					119
							11	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	141	1	470	2	N	101					220
							111	9									
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	158	1	450	2	N	2	199	1			23
							2	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	488	1	302	2	N	12					35
							13	9									
06	690	N	561	-0-	-129	-0-	30	1	523	2	N	7					42
							8	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	292	1	890	2	N	5					47
							6	9									
08	806	N	437	-0-	-369	-0-	82	1	349	2	N	5					52
							6	9									
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	66	1	304	2	N	1					53
							1	9									
10	899	N	399	-0-	-500	-0-	49	1	340	2	N	9					62
							10	9									
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-					62
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 6,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					18
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	335	1	1547	2	Y	35					53
							39	9									
03	3100	N	3160	-0-	60	60	709	1	2364	2	Y	79					132
							87	9									
04	1428	N	1368	-0-	-60	-0-	348	1	990	2	Y	27					159
							30	9									
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	1791	1	1110	2	Y	86					245
							95	9									
06	1080	X	177	-0-	-903	-0-	6	1	104	2	Y	61	189	1			117
							67	9									
07	1116	X	60	-0-	-1056	-0-	15	1	45	2	Y	-0-					117
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	557	1	2368	2	Y	68					185
							75	9									
09	2910	X	2041	-0-	-869	-0-	351	1	1629	2	Y	55	203	1			37
							61	9									
10	3007	X	645	-0-	-2362	-0-	80	1	559	2	Y	5					42
							6	9									
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	74	1	3033	2	Y	75					117
							83	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 18,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 3 RRCID -> 235877 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	306	1	865	2	N	36	4	1			185
							93	3	40	9							
02	1316	N	1084	-0-	-232	-0-	114	1	764	2	N	41	189	1			37
							161	3	45	9							
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	240	1	909	2	N	37	4	1			70
							176	3	41	9							
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	200	1	890	2	N	45	6	1			109
							185	3	50	9							
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	152	1	1113	2	N	41	6	1			144
							326	3	45	9							
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	227	1	967	2	N	37	5	1			176
							146	3	41	9							
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	243	1	967	2	N	19	172	1			23
							193	3	21	9							
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	335	1	1060	2	N	34					57
							179	3	37	9							
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	302	1	932	2	N	31	5	1			83
							180	3	34	9							
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	482	1	1042	2	N	47	7	1			123
							107	3	52	9							
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	481	1	791	2	N	36					159
							108	3	40	9							
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 15,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 172994 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	634	-0-	-3551	-0-	186	1	430	2	Y	16					282
							18	9									
02	6244	X	1753	-0-	-4491	-0-	288	1	1428	2	Y	34	125	1			191
							37	9									
03	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	404	1	1026	2	Y	25	110	1			106
							28	9									
04	3450	X	3139	-0-	-311	-0-	485	1	2590	2	Y	58					164
							64	9									
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	110	5			54
06	1890	X	1686	-0-	-204	-0-	204	1	1456	2	Y	24					78
							26	9									
07	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	490	1	2187	2	Y	4					82
							4	9									
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	1392	1	6047	2	Y	100					182
							110	9									
09	DLQ G-10		6938	-0-	6938	6938	1316	1	5530	2	Y	84	106	1			160
							92	9									
10	14717	X	7779	-0-	-6938	-0-	1544	1	6110	2	Y	114					274
							125	9									
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	1411	1	5127	2	Y	132	158	1			248
							145	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 40,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 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	1612	X	890	-0-	-722	-0-	357	1	521	2	Y	11					167
							12	9									
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	380	1	1547	2	Y	36	74	1			129
							40	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	265	1	649	2	Y	16	74	1			71
							18	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	397	1	2189	2	Y	40					111
							44	9									
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	1	75	5			37
06	3000	N	3268	-0-	268	268	625	1	2625	2	Y	16					53
							18	9									
07	2167	N	1899	-0-	-268	-0-	374	1	1522	2	Y	3					56
							3	9									
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	163	1	1425	2	Y	68					124
							75	9									
09	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	182	1	834	2	Y	12	72	1			64
							13	9									
10	1718	X	689	-0-	-1029	-0-	127	1	544	2	Y	16					80
							18	9									
11	1560	X	1004	-0-	-556	-0-	206	1	776	2	Y	20	46	1			54
							22	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 15,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEW BIELAU (WILCOX 9850) 65099 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
FROELICH, B. WELL #: 1 RRCID -> 233272 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9878 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIELAU (YEGUA 3800) 65099 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
H BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 260954 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 3780) 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOELMAN, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 158771 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 4000) 65227 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOROTIK WELL #: 2 RRCID -> 258130 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3965 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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-

NEW TAITON (FRIO 4030) 65227 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 212070 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	106	1	810	2	Y	-0-	66 1		-0-
02	700 N	465	-0-	-235	-0-	30	1	435	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	724	-0-	-330	-0-	5	1	719	2	Y	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	7	1	912	2	Y	-0-			-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	8	1	996	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	87	-0-	-603	-0-	1	1	86	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
09	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
10	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 266656 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	170	-0-	-202	-0-	35	1	135	2	N	-0-			3
02	420 N	104	-0-	-316	-0-	20	1	84	2	N	-0-			3
03	527 N	391	-0-	-136	-0-	71	1	320	2	N	-0-			3
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	67	1	283	2	N	-0-			3
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	85	1	335	2	N	-0-			3
06	390 N	102	-0-	-288	-0-	20	1	82	2	N	-0-			3
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			3
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			3
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	2482	-0-	-184	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2852	-0-	52	52	2852	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3126	-0-	26	78	3126	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3272	-0-	272	350	3272	2			N	-0-					-0-
05	3682 X	3332	-0-	-350	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2454	-0-	-246	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
*12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 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-

SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (MEEK) //CONT.// 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEW TAITON (MIOCENE 2790) 65227 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 193696 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2798 - 2800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - P&A 07/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (WILCOX) 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PRYOR TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930

01	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	307	1	2325	2	N	7		210
							8	9						
02	2632	X	2233	-0-	-399	-0-	259	1	1967	2	N	6		216
							7	9						
03	2914	X	2893	-0-	-21	-0-	323	1	2568	2	N	2		218
							2	9						
04	2820	X	2423	-0-	-397	-0-	304	1	2115	2	N	4		222
							4	9						
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	381	1	2771	2	N	5		227
							6	9						
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	361	1	2495	2	N	11		238
							12	9						
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	396	1	2707	2	N	8		246
							9	9						
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	393	1	2580	2	N	5		251
							6	9						
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	384	1	2495	2	N	2		253
							2	9						
10	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	345	1	2357	2	N	-0-		253
11	2820	X	2793	-0-	-27	-0-	377	1	2416	2	N	-0-		253
12	2914	X	2800	-0-	-114	-0-	391	1	2409	2	N	-0-		253

TOTAL GAS PROD: 33,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEW TAITON (WILCOX) //CONT.// 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMAKER WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1562	-0-	1562	1562	341	1	1221	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	441	-0-	441	2003	98	1	343	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	253	-0-	253	2256	47	1	206	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2256					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2256					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2256					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2256					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2256					Y	-0-			-0-
11	2256 X	-0-	-0-	-2256	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (WILCOX) //CONT.// 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	50	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (YEGUA 7550) 65227 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ILSE-MILLER WELL #: 2Y RRCID -> 252295 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7480 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 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	77 R	77	-0-	-0-	-0-	48	1	29	2	N	-0-					60
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	48	1	14	2	N	-0-					60
03	217 #	64	-0-	-153	-0-	48	1	16	2	N	-0-					60
04	210 #	63	-0-	-147	-0-	48	1	15	2	N	-0-					60
05	217 #	60	-0-	-157	-0-	48	1	12	2	N	-0-					60
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	48	1	7	2	N	-0-					60
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	48	1	17	2	N	-0-					60
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	48	1	6	2	N	-0-					60
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	48	1	4	2	N	-0-					60
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	48	1	7	2	N	-0-					60
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	48	1	5	2	N	-0-					60
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	48	1	4	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11679	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2		N	-0-			-0-
02	10266	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2		N	-0-			-0-
03	11616	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2		N	-0-			-0-
04	10725	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2		N	-0-			-0-
05	11621	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2		N	-0-			-0-
06	10901	10901	-0-	-0-	-0-	10901	2		N	-0-			-0-
07	10328	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2		N	-0-			-0-
08	10030	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2		N	-0-			-0-
09	9295	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2		N	-0-			-0-
10	10553	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2		N	-0-			-0-
11	8870	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2		N	-0-			-0-
12	8990	8815	-0-	-175	-0-	8815	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10615 - 10630

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					312
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					322
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					332
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					342
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					352
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					372
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					382
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					392
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					402
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					412
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					412

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 100

STRAND ENERGY, L.C. 824758
LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 193257 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10644 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	543	2	57	9	N	52	5	8			213
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	934	2	95	9	N	86	174	1			125
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	255	2	32	9	N	29					154
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					154
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	30					184
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	10					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	175	1			123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	171	1			109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					163
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	233	1	190	9	N	173					336

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

GAY, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 196880 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	179					404
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	380	1			167
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	409	1	74	2	N	171	193	1			145
							188	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156					301
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	319	1	757	2	N	188	374	1			115
							207	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	160	1	315	2	N	201	184	1			132
							221	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	306	1	458	2	N	157	189	1			100
							173	9									
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	264	1	959	2	N	186	187	1			99
							205	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	325	1	721	2	N	196	170	1			125
							216	9									
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	317	1	659	2	N	184	195	1			114
							202	9									
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	101	2	186	9	N	169	168	1			115
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	252	188	1			179

TOTAL GAS PROD: 7,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10496 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	112 139	1 9	3164	2	N	126	196	1			209
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	112 79	1 9	2971	2	N	72	188	1			93
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	158 120	1 9	3704	2	N	109					202
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	148 95	1 9	3675	2	N	86					288
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	148 232	1 9	3556	2	N	211	383	1			116
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	124 114	1 9	3075	2	N	104					220
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	134 96	1 9	3216	2	N	87	191	1			116
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	131 120	1 9	3376	2	N	109					225
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	144 106	1 9	3567	2	N	96	196	1			125
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	141 116	1 9	3476	2	N	105	187	1			43
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	133 102	1 9	3305	2	N	93					136
*12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	133 118	1 9	3255	2	N	107					243

TOTAL GAS PROD: 43,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

RICHTER-LOEWE WELL #: 3 RRCID -> 203107 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10527 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	383 215	1 9	10843	2	N	195					549
02	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	402 212	1 9	10702	2	N	193	385	1	1	8	356
03	DLQ G-10		12099	-0-	12099	12099	486 221	1 9	11392	2	N	201	189	1			368
04	23305	X	11206	-0-	-12099	-0-	426 196	1 9	10584	2	N	178	190	1			356
05	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	455 212	1 9	10928	2	N	193	381	1			168
06	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	410 197	1 9	10225	2	N	179					347
07	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	452 193	1 9	10874	2	N	175	188	1			334
08	10850	X	10167	-0-	-683	-0-	373 213	1 9	9581	2	N	194	185	1			343
09	DLQ G-10		11244	-0-	11244	11244	429 161	1 9	10654	2	N	146	341	1			148
10	DLQ G-10		11165	-0-	11165	22409	429 177	1 9	10559	2	N	161					309
11	33453	X	11044	-0-	-22409	-0-	420 185	1 9	10439	2	N	168	375	1			102
*12	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	440 237	1 9	10751	2	N	215	181	1			136

TOTAL GAS PROD: 135,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,198

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
BLEZINGER WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9717 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	150	-0-	-4407	-0-	45	1	51	2	N	49	186	1			48
						54	9									
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					48
03	DLQ G-10	9589	-0-	9589	9589	51	1	8921	2	N	561	368	1			241
						617	9									
04	16488 X	6899	-0-	-9589	-0-	194	1	6258	2	N	406	349	1			298
						447	9									
05	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	354	1	6364	2	N	305	360	1			243
						336	9									
06	9090 X	6043	-0-	-3047	-0-	303	1	5446	2	N	267	190	1			320
						294	9									
07	9393 X	8842	-0-	-551	-0-	444	1	7973	2	N	386	556	1			150
						425	9									
08	9393 X	6854	-0-	-2539	-0-	378	1	6225	2	N	228	190	1			188
						251	9									
09	DLQ G-10	5140	-0-	5140	5140	262	1	4703	2	N	159	142	1			205
						175	9									
10	DLQ G-10	4755	-0-	4755	9895	241	1	4321	2	N	175	176	1			204
						193	9									
11	12648 X	2753	-0-	-9895	-0-	142	1	2552	2	N	54					258
						59	9									
*12	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	268	1	2162	2	N	120	183	1			195
						132	9									

TOTAL GAS PROD: 60,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,710

B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

01	1271 N	703	-0-	-568	-0-	35	1	623	2	N	41					173
						45	9									
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	N	24					197
						26	9									
03	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	55	1	1107	2	N	35					232
						39	9									
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	63	1	1064	2	N	20					252
						22	9									
05	1457 N	1323	-0-	-134	-0-	72	1	1223	2	N	25					277
						28	9									
06	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	58	1	983	2	N	15	188	1			104
						17	9									
07	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	58	1	978	2	N	23					127
						25	9									
08	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	65	1	1096	2	N	36					163
						40	9									
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	64	1	1086	2	N	23					186
						25	9									
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	71	1	1198	2	N	18					204
						20	9									
11	1170 N	924	-0-	-246	-0-	49	1	824	2	N	46					250
						51	9									
*12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	67	1	1146	2	N	32	184	1			98
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 13,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
RICHTER-LOEWE WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	88	1	2038	2	N	104					270
							114	9									
02	2800	X	2421	-0-	-379	-0-	101	1	2231	2	N	81	194	1			157
							89	9									
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	257	1	5595	2	N	222	193	1			186
							244	9									
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	214	1	4881	2	N	133	187	1			132
							146	9									
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	217	1	4759	2	N	195	191	1			136
							215	9									
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	226	1	5180	2	N	134	191	1			79
							147	9									
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	242	1	5377	2	N	191	188	1			82
							210	9									
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	207	1	4838	2	N	204	188	1			98
							224	9									
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	213	1	4845	2	N	191	173	1			116
							210	9									
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	183	1	4070	2	N	88					204
							97	9									
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	183	1	4103	2	N	134	193	1			145
							147	9									
*12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	190	1	4186	2	N	164					309
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 56,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

YELDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 222911 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10232 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	266	1	1143	2	N	24	2	8			207
							26	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	279	1	884	2	N	28	1	8			234
							31	9									
03	3100	N	3139	-0-	39	39	34	1	2548	2	N	506	546	1			194
							557	9									
04	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	550	2	620	9	N	564	189	1			569
05	1333	N	202	-0-	-1131	-0-	18	1	184	9	N	167	365	1			371
06	2760	X	761	-0-	-1999	-0-	182	1	579	9	N	526	542	1			355
07	2852	X	488	-0-	-2364	-0-	179	1	309	9	N	281	364	1			272
08	2852	X	234	-0-	-2618	-0-	172	1	62	9	N	56	188	1			140
09	1170	X	637	-0-	-533	-0-	151	1	486	9	N	442	170	1			412
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	144	343	1			213
11	750	X	603	-0-	-147	-0-	55	1	511	2	N	34					247
							37	9									
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	157	1	33	2	N	587	335	1			499
							646	9									

TOTAL GAS PROD: 10,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,359

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BLEZINGER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10362 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	875	-0-	-148	-0-	90	1	614	2	N	155	170	1	1	8	54
							171	9									
02	896	N	761	-0-	-135	-0-	32	1	618	2	N	101	117	1			38
							111	9									
03	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	47	1	887	2	N	139	131	1			46
							153	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	154	1	1089	2	N	126	114	1			58
							139	9									
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	327	1	1886	2	N	150	97	1			111
							165	9									
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	320	1	1652	2	N	176	247	1			40
							194	9									
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	144	1	1831	2	N	168	160	1			48
							185	9									
08	3100	N	3109	-0-	9	9	243	1	2748	2	N	107	51	1			104
							118	9									
09	2160	N	1459	-0-	-701	-0-	116	1	1181	2	N	147	197	1			54
							162	9									
10	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	191	1	1540	2	N	192	213	1			33
							211	9									
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	314	1	2004	2	N	107					140
							118	9									
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	232	1	1473	2	N	85	164	1			61
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 21,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	1757	1	11934	2	N	514	500	1	3	8	95
							565	9									
02	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	813	1	15645	2	N	453	440	1			108
							498	9									
03	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	809	1	15141	2	N	425	350	1			183
							468	9									
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	1689	1	11947	2	N	310	374	1			119
							341	9									
05	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	1607	1	9264	2	N	191	135	1			175
							210	9									
06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	1421	1	7343	2	N	155	245	1			85
							171	9									
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	480	1	6119	2	N	121	153	1			53
							133	9									
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	326	1	3683	2	N	104	88	1			69
							114	9									
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	347	1	3528	2	N	133	117	1			85
							146	9									
10	2790	X	2045	-0-	-745	-0-	220	1	1771	2	N	49	98	1			36
							54	9									
11	2700	X	782	-0-	-1918	-0-	106	1	676	2	N	-0-					36
12	2790	X	280	-0-	-2510	-0-	38	1	242	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 99,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
KAASE WELL #: 1 RRCID -> 172852 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10331 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2013 - PLUGGED 10/23/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEZINGER, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 222754 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498

01	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	244	1	1657	2	N	253	238	1	10	8	33
							278	9									
02	2016	X	1755	-0-	-261	-0-	77	1	1476	2	N	184	187	1			30
							202	9									
03	2511	N	1538	-0-	-973	-0-	67	1	1247	2	N	204	141	1			93
							224	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	236	1	1668	2	N	187	209	1			71
							206	9									
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	304	1	1752	2	N	184	164	1			91
							202	9									
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	338	1	1746	2	N	199	238	1			52
							219	9									
07	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	140	1	1788	2	N	178	174	1			56
							196	9									
08	2263	N	1758	-0-	-505	-0-	126	1	1426	2	N	187	171	1			72
							206	9									
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	209	1	2123	2	N	225	274	1			23
							248	9									
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	217	1	1748	2	N	252	222	1			53
							277	9									
11	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	187	1	1196	2	N	224	180	1			97
							246	9									
12	2666	N	1734	-0-	-932	-0-	210	1	1328	2	N	178	237	1			38
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 24,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
SCHILLER WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10472 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	407	1	2767	2	N	106	122	1	1	8	88
							117	9									
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	170	1	3284	2	N	110	71	1			127
							121	9									
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	224	1	4190	2	N	119	192	1			54
							131	9									
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	539	1	3813	2	N	111	130	1			35
							122	9									
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	613	1	3536	2	N	103	51	1			87
							113	9									
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	714	1	3689	2	N	78	131	1			34
							86	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	290	1	3695	2	N	93	81	1			46
							102	9									
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	359	1	4050	2	N	85	101	1			30
							94	9									
09	4500	X	3995	-0-	-505	-0-	348	1	3538	2	N	99	85	1			44
							109	9									
10	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	426	1	3427	2	N	123	123	1			44
							135	9									
11	4500	X	3167	-0-	-1333	-0-	413	1	2634	2	N	109	116	1			37
							120	9									
12	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	574	1	3635	2	N	96	102	1			31
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 48,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 254235 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10649

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	22					55
							24	9									
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	N	67	89	1			33
							74	9									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	175	1	1239	2	N	67	65	1			35
							74	9									
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	35	1	203	2	N	8					43
							9	9									
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					43
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					43
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2014 - P&A 09/03/14

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEW ULM (WILCOX 10500) 65248 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
STRAND ENERGY, L.C. 824758
B. P. FEE WELL #: 2 RRCID -> 259547 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON (4000) 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
VASTAR WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
PURE RESOUCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 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-

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JDA ENERGY, LLC 427482
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COWHERD (SEG. B) //CONT.// 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
JDA ENERGY, LLC //CONT.// 427482
GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COW HERD (3460) 65607 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
NOACK, LEON WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	14	-0-	14	26	14	2			N	-0-					-0-
04	26	R	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
05	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	14	#	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	15	#	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	15	#	2	-0-	-13	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) 65609 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000) 65768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
DANIEL,GOVERNOR BILL SECTION 161 WELL #: 1 RRCID -> 206976 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12160 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
BONNER WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5240 - 5294

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (L-4400) 65780 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
CARPENTER, ALMA M. WELL #: 15 RRCID -> 134198 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4400 - 4405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (V-A) 65780 295 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: 29 RRCID -> 232221 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (V-1) 65780 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
AUDEN OIL INC. 036795
LONG WELL #: 10 T RRCID -> 042742 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NOME (X SAND) 65780 812 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: 18 RRCID -> 231947 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 235542 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13093 - 13111

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239778 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 256062 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14615 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4993	-0-	-1858	-0-	1633	1	2614	2	N	678	553	1			413
							746	9									
02	6188	X	4709	-0-	-1479	-0-	1198	1	2744	2	N	697	742	1			368
							767	9									
03	6851	X	4594	-0-	-2257	-0-	770	1	3138	2	N	624	614	1			378
							686	9									
04	6420	X	4201	-0-	-2219	-0-	687	1	2758	2	N	687	732	1			333
							756	9									
05	5952	X	3716	-0-	-2236	-0-	683	1	2330	2	N	639	549	1			423
							703	9									
06	5040	X	3872	-0-	-1168	-0-	666	1	2491	2	N	650	606	1			467
							715	9									
07	5208	X	3558	-0-	-1650	-0-	568	1	2246	2	N	676	733	1			410
							744	9									
08	4588	X	3535	-0-	-1053	-0-	604	1	2247	2	N	622	734	1			298
							684	9									
09	4200	X	3034	-0-	-1166	-0-	540	1	1853	2	N	583	418	1			463
							641	9									
10	3999	X	2795	-0-	-1204	-0-	552	1	1808	2	N	395	550	1			308
							435	9									
11	3870	X	788	-0-	-3082	-0-	183	1	495	2	N	100					408
							110	9									
12	3565	X	2066	-0-	-1499	-0-	501	1	1095	2	N	427	365	1			470
							470	9									

TOTAL GAS PROD: 41,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,778

MASON ROAD WELL #: 1 RRCID -> 262245 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
LEGER WELL #: 1 RRCID -> 266497 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 14082 PERF.13077 - 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	112747 X	60577	-0-	-52170	-0-	1768 1719	1 9	57090	2	N	1563	1553	1			350
02	91896 X	55266	-0-	-36630	-0-	379 1509	1 9	53378	2	N	1372	1336	1			386
03	62124 X	61046	-0-	-1078	-0-	418 1616	1 9	59012	2	N	1469	1505	1			350
04	60120 X	54747	-0-	-5373	-0-	465 1432	1 9	52850	2	N	1302	1375	1			277
05	62124 X	53762	-0-	-8362	-0-	371 1361	1 9	52030	2	N	1237	1186	1	10	8	318
06	59220 X	53413	-0-	-5807	-0-	363 1295	1 9	51755	2	N	1177	1154	1			341
07	61194 X	42395	-0-	-18799	-0-	395 1133	1 9	40867	2	N	1030	988	1			383
08	61039 X	51150	-0-	-9889	-0-	518 1291	1 9	49341	2	N	1174	1261	1			296
09	54750 X	49979	-0-	-4771	-0-	537 1293	1 9	48149	2	N	1175	1048	1			423
10	55180 X	53363	-0-	-1817	-0-	549 1375	1 9	51439	2	N	1250	1215	1			458
11	53400 X	49459	-0-	-3941	-0-	518 1318	1 9	47623	2	N	1198	1282	1			374
12	51646 X	48827	-0-	-2819	-0-	552 1315	1 9	46960	2	N	1195	1108	1			461

TOTAL GAS PROD: 633,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,142

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEVIL WELL #: 1 RRCID -> 235080 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13776 - 13858

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) //CONT.// 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-LONG WELL #: 1ST RRCID -> 224330 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 14269 PERF.14137 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

NOME HARDER 1 ST WELL #: 1 RRCID -> 229913 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HARDER-DISHMAN WELL #: 1ST RRCID -> 233763 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14210 - 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	23126 X	18093	-0-	-5033	-0-	496	1	16744	2	N	775	924	1			277
						853	9									
02	20272 X	7061	-0-	-13211	-0-	367	1	6251	2	N	403	187	1			493
						443	9									
03	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	1977	1	19029	2	N	782	967	1			308
						860	9									
04	20160 X	18310	-0-	-1850	-0-	2112	1	15485	2	N	648	548	1			408
						713	9									
05	20832 X	18669	-0-	-2163	-0-	2536	1	15449	2	N	622	732	1	9	8	289
						684	9									
06	21150 X	20795	-0-	-355	-0-	2660	1	17526	2	N	554	424	1			419
						609	9									
07	24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	2562	1	21302	2	N	567	530	1			456
						624	9									
08	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	2730	1	20033	2	N	419	542	1			333
						461	9									
09	20790 X	19014	-0-	-1776	-0-	2221	1	16328	2	N	423	426	1			330
						465	9									
10	23591 X	20835	-0-	-2756	-0-	2511	1	17817	2	N	461	362	1			429
						507	9									
11	22830 X	19336	-0-	-3494	-0-	2558	1	16338	2	N	400	370	1			459
						440	9									
12	23591 X	4473	-0-	-19118	-0-	1375	1	3003	2	N	86	185	1			360
						95	9									

TOTAL GAS PROD: 216,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,140

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) //CONT.// 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME-LONG WELL #: 3 RRCID -> 239842 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14010 - 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-

NOME N.E. (12800) 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938

01	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	166	1	10331	2	N	624	536	1				314
						686	9										
02	15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	97	1	14409	2	N	911	727	1				498
						1002	9										
03	18452 X	18452	-0-	-0-	-0-	95	1	17129	2	N	1116	1267	1				347
						1228	9										
04	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	74	1	17127	2	N	1037	901	1				483
						1141	9										
05	19668 X	19668	-0-	-0-	-0-	99	1	18381	2	N	1080	1082	1	58	8		423
						1188	9										
06	16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	57	1	15254	2	N	930	909	1				444
						1023	9										
07	18210 X	18210	-0-	-0-	-0-	143	1	16979	2	N	989	1076	1				357
						1088	9										
08	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	59	1	12878	2	N	851	719	1				489
						936	9										
09	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	92	1	12086	2	N	766	716	1				539
						843	9										
10	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	121	1	14363	2	N	946	1084	1				401
						1041	9										
11	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	57	1	13107	2	N	950	833	1				518
						1045	9										
*12	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	87	1	12097	2	N	868	917	1				469
						955	9										

TOTAL GAS PROD: 187,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,068

NOME N.E. (12800) //CONT.// 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 234019 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12330 - 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	14849	X	13167	-0-	-1682	-0-	842	1	11739	2	N	533	554	1			173
							586	9									
02	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	567	1	12785	2	N	528	538	1			163
							581	9									
03	13578	X	3970	-0-	-9608	-0-	195	1	3640	2	N	123	181	1			105
							135	9									
04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					105
05	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	2	2	8			105
06	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					N	-0-					105
07	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					105
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					105
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	-0-	-1411	-0-	135	1	97	2	N	-0-					164
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	981	1	2148	2	N	123					287
							135	9									
03	2325	X	684	-0-	-1641	-0-	192	1	478	2	N	13	178	1			122
							14	9									
04	2250	X	67	-0-	-2183	-0-	8	1	59	2	N	-0-					122
05	3627	X	68	-0-	-3559	-0-	5	1	62	2	N	1	1	8			122
							1	9									
06	3510	X	47	-0-	-3463	-0-	5	1	36	2	N	5					127
							6	9									
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					127
08	682	X	57	-0-	-625	-0-	4	1	53	2	N	-0-					127
09	949	X	949	-0-	-0-	-0-	48	1	898	2	N	3					130
							3	9									
10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					130
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					130
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NOME, SOUTH (NODOSARIA 8600) 65785 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
MCDERMAND WELL #: 1 RRCID -> 271862 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8594 - 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	7750		5034	-0-	-2716	-0-	1651	2	3383	9	N	3075	3001	1			501
02	7000		4652	-0-	-2348	-0-	1477	2	3175	9	N	2886	3300	1			87
03	7750		5515	-0-	-2235	-0-	1664	2	3851	9	N	3501	3440	1	1	8	147
04	7500		4214	-0-	-3286	-0-	1311	2	2903	9	N	2639	2541	1	1	8	244
05	7750		4330	-0-	-3420	-0-	1285	2	3045	9	N	2768	2857	1	1	8	154
06	3472	R	3472	-0-	-0-	-0-	1121	2	2351	9	N	2137	2205	1	3	8	83
07	5518	#	2888	-0-	-2630	-0-	53	2	2835	9	N	2577	2485	1	6	8	169
08	5518	#	3778	-0-	-1740	-0-	1230	2	2548	9	N	2316	1947	1	1	8	537
09	4200	#	2743	-0-	-1457	-0-	390	2	2353	9	N	2139	2307	1	3	8	366
10	4340	#	2825	-0-	-1515	-0-	560	2	2265	9	N	2059	2210	1	4	8	211
11	3660	#	2711	-0-	-949	-0-	685	2	2026	9	N	1842	1929	1			124
12	3782	#	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 42,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,939

NOME, SE. (NODOSARIA) 65790 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
MCDERMOND F. WELL #: 1 RRCID -> 077320 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NONA MILLS (-A-) 65799 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2504 RRCID -> 170394 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-C- SAND) 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4901 RRCID -> 148919 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2943	-0-	-1459	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3661	-0-	-315	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3327	-0-	-1075	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	1669	-0-	-2591	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	490	-0-	-3571	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	59	-0-	-3871	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	11	-0-	-4050	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	496	X	3	-0-	-493	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-C- SAND) //CONT.// 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC //CONT.// 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1851 RRCID -> 181305 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 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	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-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4301 RRCID -> 224225 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230

01	1178 X	687	-0-	-491	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
02	1064 X	854	-0-	-210	-0-	854	2		Y	-0-			-0-
03	1178 X	776	-0-	-402	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
04	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		Y	-0-			-0-
05	961 X	552	-0-	-409	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
06	930 X	67	-0-	-863	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
07	1953 X	12	-0-	-1941	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-E- SAND) 65799 275 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 136446 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446

01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		Y	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-			-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	118	-0-	-182	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	35	-0-	-275	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	4	-0-	-296	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1211 RRCID -> 177121 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	2747	-0-	-2771	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
02	4984 X	3417	-0-	-1567	-0-	3417	2		Y	-0-			-0-
03	5518 X	3105	-0-	-2413	-0-	3105	2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	2821	-0-	-1289	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	829	-0-	-2953	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
06	3660 X	100	-0-	-3560	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
07	3782 X	18	-0-	-3764	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-			-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	310 X	1	-0-	-309	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2510 RRCID -> 183064 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494

01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		Y	-0-			-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-			-0-
04	480 N	188	-0-	-292	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	55	-0-	-441	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
06	480 N	7	-0-	-473	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-G-) 65799 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
MILLS, NONA FIELD UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 209769 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934

01	1519 N	883	-0-	-636	-0-	883	2		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1098	-0-	-134	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		Y	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	276	-0-	-933	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
06	960 N	33	-0-	-927	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07	961 N	6	-0-	-955	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
*12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-I-) 65799 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 806 RRCID -> 136902 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8068 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-K-) 65799 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
MILLS, NONA WELL #: 7 RRCID -> 138713 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456

01	341 N	196	-0-	-145	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
06	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	3	-0-	-493	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, ESTHER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140309 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420

01	682 N	392	-0-	-290	-0-	392	2		Y	-0-			-0-
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	488	2		Y	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			-0-
05	527 N	207	-0-	-320	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
06	420 N	25	-0-	-395	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07	744 N	5	-0-	-739	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN RANCH (7000) 66103 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JMM ENERGY LLC 433110
NORTHERN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257099 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) 66107 568 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
JMM ENERGY LLC 433110
NORTHERN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 159072 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

NORTHINGTON (2600) 66112 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 077759 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 2656 - 2666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	390	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	390	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	390	1	1853	2	N	-0-					-0-
04	2760 N	2294	-0-	-466	-0-	390	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	390	1	2041	2	N	-0-					-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	390	1	1938	2	N	-0-					-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	390	1	1976	2	N	-0-					-0-
08	2418 N	2244	-0-	-174	-0-	390	1	1854	2	N	-0-					-0-
09	2340 N	2171	-0-	-169	-0-	390	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	2356 N	2205	-0-	-151	-0-	390	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	2160 N	2152	-0-	-8	-0-	390	1	1762	2	N	-0-					-0-
12	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	390	1	1807	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
LAMAY CORPORATION 484025
DOLIVE, EDWARD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	135	3	143	9	N	130	109	1			21
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					21
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-	21	1			-0-
08	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

01	4743 X	4399	-0-	-344	-0-	4331	3	68	9	N	62	160	1			58
02	4760 X	2525	-0-	-2235	-0-	2512	3	13	9	N	12					70
03	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1424	3	72	9	N	65					135
04	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4888	3	86	9	N	78	164	1			49
05	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5114	3	86	9	N	78					127
06	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5014	3	50	9	N	45					172
07	5146 X	4119	-0-	-1027	-0-	4069	3	50	9	N	45	10	8			207
08	5208 X	4299	-0-	-909	-0-	4287	3	12	9	N	11					218
09	5070 X	4930	-0-	-140	-0-	4929	3	1	9	N	1					219
10	5239 X	3671	-0-	-1568	-0-	3605	3	66	9	N	60	173	1			106
11	5070 X	2749	-0-	-2321	-0-	2687	3	62	9	N	56					162
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 43,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

OAKLAND (YEGUA) 66508 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
W.A. WEISON ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 263596 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4014 - 4015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5554 R	5554	-0-	-0-	-0-	5551	2	3	9	N	3			129
02	5024 R	5024	-0-	-0-	-0-	5023	2	1	9	N	1			130
03	5611 #	5178	-0-	-433	-0-	5176	2	2	9	N	2			132
04	5906 R	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-			132
05	5611 #	5295	-0-	-316	-0-	5289	2	6	9	N	5			137
06	5370 #	5338	-0-	-32	-0-	5329	2	9	9	N	8			145
07	6107 #	5226	-0-	-881	-0-	5224	2	2	9	N	2			147
08	6107 #	5216	-0-	-891	-0-	5216	2			N	-0-			147
09	5910 #	5263	-0-	-647	-0-	5260	2	3	9	N	3			150
10	5518 #	5378	-0-	-140	-0-	5356	2	22	9	N	20			170
11	5340 #	5312	-0-	-28	-0-	5287	2	25	9	N	23			193
*12	5399 R	5399	-0-	-0-	-0-	5382	2	17	9	N	15			208

TOTAL GAS PROD: 64,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OLCOTT (MIOCENE 3800) 66950 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEST PRODUCTION CO A/C 3 WELL #: 23 RRCID -> 196847 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 3867 - 3883

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT (MIOCENE 4600) 66950 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEST PRODUCTION CO. A/C 3 WELL #: 29 RRCID -> 197828 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007567 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10142 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 007581 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 U RRCID -> 007585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 007591 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 C RRCID -> 007598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 U RRCID -> 007600 COMPL. DATE 01/23/1942 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030

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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 U RRCID -> 007604 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 U RRCID -> 007605 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 043929 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 045146 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 U RRCID -> 045277 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 10905 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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 045278 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 55 RRCID -> 045688 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10177 - 10185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 98 RRCID -> 047022 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 36 RRCID -> 049018 COMPL. DATE 09/29/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 051792 COMPL. DATE 01/03/1949 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 052077 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 054047 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 8788 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 064646 COMPL. DATE 08/01/1952 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 069171 COMPL. DATE 11/05/1949 TOTAL DEPTH 11500 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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 56 RRCID -> 076159 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9993 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 079360 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 087408 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 U RRCID -> 097580 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 107496 COMPL. DATE 06/05/1950 TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 107497 COMPL. DATE 02/20/1958 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 135 RRCID -> 108054 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 111116 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10058 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 74 RRCID -> 114096 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10044 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 120921 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10157 - 10170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 158 RRCID -> 125504 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 45 RRCID -> 126737 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 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	2418 X	2411	-0-	-7	-0-	206 1 219 9	1986 3	Y	199	178	0	36
02	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	891 1 277 9	8320 3	Y	252	259	0	29
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	337 1 195 9	2950 3	Y	177	170	0	36
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	211 1 339 9	1756 3	Y	308	309	0	35
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	269 1 237 9	2106 3	Y	215	221	0	29
06	1590 X	1256	-0-	-334	-0-	110 1 288 9	858 3	Y	262	280	0	11
07	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	193 1 218 9	1947 3	Y	198	198	0	11
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	242 1 202 9	2311 3	Y	184	166	0	29
09	1590 X	1049	-0-	-541	-0-	89 1 101 9	859 3	Y	92	112	0	9
10	1643 X	970	-0-	-673	-0-	121 1 77 9	772 3	Y	70	53	0	26
11	2280 X	130	-0-	-2150	-0-	7 1 69 9	54 3	Y	63	73	0	16
12	2759 X	1143	-0-	-1616	-0-	135 1 45 9	963 3	Y	41	48	0	9

TOTAL GAS PROD: 29,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 89 RRCID -> 131011 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 154 RRCID -> 133678 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 75 RRCID -> 134202 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 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	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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 190 RRCID -> 134505 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 135789 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 135848 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 33 RRCID -> 136845 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119-U RRCID -> 136877 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 195 RRCID -> 136878 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 48 RRCID -> 136880 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	291	1	2813	3	Y	54	49	0			5
							59	9									
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	257	1	2399	3	Y	73	74	0			4
							80	9									
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	310	1	2719	3	Y	49	48	0			5
							54	9									
04	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	317	1	2639	3	Y	82	83	0			4
							90	9									
05	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	350	1	2744	3	Y	61	62	0			3
							67	9									
06	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	323	1	2522	3	Y	71	74	0			-0-
							78	9									
07	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	275	1	2781	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	295	1	2809	3	Y	88	79	0			9
							97	9									
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	346	1	3347	3	Y	63	71	0			1
							69	9									
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	535	1	3439	3	Y	50	37	0			14
							55	9									
11	3030	X	1662	-0-	-1368	-0-	205	1	1442	3	Y	14	27	0			1
							15	9									
*12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	485	1	3477	3	Y	119	106	0			14
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 37,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

OLD OCEAN UNIT WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 145064 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173

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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 RRCID -> 152176 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 157759 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025

01	11315 X	7384	-0-	-3931	-0-	679	1	6567	3	Y	125	120	0			26
						138	9									
02	10220 X	4303	-0-	-5917	-0-	404	1	3774	3	Y	114	125	0			15
						125	9									
03	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	1246	1	10913	3	Y	201	177	0			39
						221	9									
04	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	1314	1	10954	3	Y	340	339	0			40
						374	9									
05	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	1429	1	11195	3	Y	247	253	0			34
						272	9									
06	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	1207	1	9432	3	Y	266	289	0			11
						293	9									
07	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	1060	1	10688	3	Y	259	256	0			14
						285	9									
08	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	1081	1	10313	3	Y	325	289	0			50
						358	9									
09	12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	1120	1	10849	3	Y	205	236	0			19
						226	9									
10	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	1665	1	10694	3	Y	154	116	0			57
						169	9									
11	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	1440	1	10122	3	Y	101	130	0			28
						111	9									
*12	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	1381	1	9881	3	Y	337	310	0			55
						371	9									

TOTAL GAS PROD: 132,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,674

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 158667 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 179418 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 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-			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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 78 RRCID -> 180806 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044 X	6878	-0-	-3166	-0-	633	1	6117	3	Y	116	111	0			21
						128	9									
02	8400 X	3065	-0-	-5335	-0-	288	1	2688	3	Y	81	94	0			8
						89	9									
03	8742 X	8068	-0-	-674	-0-	812	1	7114	3	Y	129	115	0			22
						142	9									
04	8460 X	8159	-0-	-301	-0-	848	1	7070	3	Y	219	219	0			22
						241	9									
05	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	958	1	7508	3	Y	166	169	0			19
						183	9									
06	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	907	1	7085	3	Y	200	214	0			5
						220	9									
07	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	768	1	7736	3	Y	187	186	0			6
						206	9									
08	8649 X	8337	-0-	-312	-0-	767	1	7317	3	Y	230	206	0			30
						253	9									
09	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	823	1	7967	3	Y	151	172	0			9
						166	9									
10	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	1302	1	8371	3	Y	121	90	0			40
						133	9									
11	8430 X	6040	-0-	-2390	-0-	745	1	5238	3	Y	52	80	0			12
						57	9									
12	9269 X	4134	-0-	-5135	-0-	491	1	3511	3	Y	120	116	0			16
						132	9									

TOTAL GAS PROD: 89,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	1537	-0-	-2927	-0-	122	1	1188	3	Y	206	181	0			38
						227	9									
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	256	264	0			30
03	3100 X	1951	-0-	-1149	-0-	173	1	1517	3	Y	237	220	0			47
						261	9									
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	275	1	2296	3	Y	346	353	0			40
						381	9									
05	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	227	1	1774	3	Y	262	268	0			34
						288	9									
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1479	3	Y	352	373	0			13
						387	9									
07	3038 X	2107	-0-	-931	-0-	165	1	1665	3	Y	252	253	0			12
						277	9									
08	3038 X	1672	-0-	-1366	-0-	135	1	1288	3	Y	226	204	0			34
						249	9									
09	2940 X	1812	-0-	-1128	-0-	158	1	1534	3	Y	109	133	0			10
						120	9									
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	104	77	0			37
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	64	84	0			17
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	306	275	0			48

TOTAL GAS PROD: 16,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,720

OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 U RRCID -> 007621 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	305	3	Y	4	4	0		-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	267	3	Y	4	4	0		-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	184	3	Y	2	2	0		-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	24 3	1 9	209	3	Y	3	3	0		-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34 7	1 9	271	3	Y	6	6	0		-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	277 28	1 9	2169	3	Y	25	25	0		-0-
07	3100	N	10503	-0-	7403	7403	939 100	1 9	9464	3	Y	91	87	0		4
08	3100	N	8545	-0-	5445	12848	802 92	1 9	7651	3	Y	84	76	0		12
09	16727	X	3879	-0-	-12848	-0-	359 45	1 9	3475	3	Y	41	50	0		3
10	4309	X	1108	-0-	-3201	-0-	148 10	1 9	950	3	Y	9	9	0		3
11	4170	X	1187	-0-	-2983	-0-	146 11	1 9	1030	3	Y	10	12	0		1
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 85 RRCID -> 046039 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 122 U RRCID -> 046129 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 119 L RRCID -> 133862 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 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	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

01	16182 X	14441	-0-	-1741	-0-	1338	1	12927	3	Y	160	161	0			35
						176	9									
02	14448 X	13134	-0-	-1314	-0-	1252	1	11689	3	Y	175	187	0			23
						193	9									
03	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	1425	1	12483	3	Y	116	113	0			26
						128	9									
04	13980 X	12835	-0-	-1145	-0-	1356	1	11306	3	Y	157	163	0			20
						173	9									
05	14539 X	11457	-0-	-3082	-0-	1269	1	9944	3	Y	222	213	0			29
						244	9									
06	14070 X	10467	-0-	-3603	-0-	1175	1	9179	3	Y	103	127	0			5
						113	9									
07	14539 X	11165	-0-	-3374	-0-	998	1	10060	3	Y	97	97	0			5
						107	9									
08	14043 X	9412	-0-	-4631	-0-	884	1	8426	3	Y	93	84	0			14
						102	9									
09	12840 X	10334	-0-	-2506	-0-	956	1	9259	3	Y	108	113	0			9
						119	9									
10	11470 X	10118	-0-	-1352	-0-	1351	1	8678	3	Y	81	60	0			30
						89	9									
11	10800 X	8941	-0-	-1859	-0-	1103	1	7755	3	Y	75	86	0			19
						83	9									
12	11160 X	8798	-0-	-2362	-0-	1068	1	7638	3	Y	84	87	0			16
						92	9									

TOTAL GAS PROD: 135,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-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 OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 155 RRCID -> 223713 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 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	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 234281 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10220 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	3931	-0-	-812	-0-	350	1	3381	3	Y	182	181	0			41
						200	9									
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	208	221	0			28
03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	446	1	3906	3	Y	145	141	0			32
						160	9									
04	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	463	1	3856	3	Y	207	213	0			26
						228	9									
05	3937 X	3751	-0-	-186	-0-	384	1	3015	3	Y	320	304	0			42
						352	9									
06	4380 X	2275	-0-	-2105	-0-	241	1	1884	3	Y	136	169	0			9
						150	9									
07	4712 X	2172	-0-	-2540	-0-	184	1	1857	3	Y	119	119	0			9
						131	9									
08	4712 X	1340	-0-	-3372	-0-	122	1	1167	3	Y	46	45	0			10
						51	9									
09	4560 X	1767	-0-	-2793	-0-	164	1	1583	3	Y	18	24	0			4
						20	9									
10	3751 X	2108	-0-	-1643	-0-	280	1	1804	3	Y	22	16	0			10
						24	9									
11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	479	1	3366	3	Y	46	45	0			11
						51	9									
12	2170 X	419	-0-	-1751	-0-	37	1	269	3	Y	103	96	0			18
						113	9									

TOTAL GAS PROD: 30,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 4 RRCID -> 030584 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	30404 X	7401	-0-	-23003	-0-	7401	2			Y	-0-					-0-
02	5964 X	5037	-0-	-927	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
03	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			Y	-0-					-0-
04	7170 X	6803	-0-	-367	-0-	6802	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	7409 X	6853	-0-	-556	-0-	6853	2			Y	-0-					-0-
06	7170 X	6296	-0-	-874	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-
07	7037 X	6794	-0-	-243	-0-	6794	2			Y	-0-					-0-
08	7037 X	6361	-0-	-676	-0-	6258	2	103	9	Y	94	93	1	1	8	-0-
09	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			Y	-0-					-0-
10	6851 X	6458	-0-	-393	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			Y	-0-					-0-
*12	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OLD OCEAN (CIB HAZ) 67011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
JOHNSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 263244 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 8842 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392 #	7453	-0-	-5939	-0-	34	1	6786	2	N	575	518	0			348
						633	9									
02	8820 #	8646	-0-	-174	-0-	40	1	7945	2	N	601	689	0			260
						661	9									
03	11780 #	10172	-0-	-1608	-0-	48	1	9560	2	N	513	532	1			241
						564	9									
04	11400 #	11237	-0-	-163	-0-	53	1	10584	2	N	545	360	1			426
						600	9									
05	12477 R	12477	-0-	-0-	-0-	59	1	11831	2	N	534	558	1			402
						587	9									
06	9870 #	8091	-0-	-1779	-0-	38	1	7549	2	N	458	354	1			506
						504	9									
07	11625 #	10137	-0-	-1488	-0-	48	1	9563	2	N	478	708	1			276
						526	9									
08	12462 #	8696	-0-	-3766	-0-	41	1	8119	2	N	487	361	1			402
						536	9									
09	12000	8306	-0-	-3694	-0-	39	1	7776	2	N	446	348	1			500
						491	9									
10	12400	10830	-0-	-1570	-0-	51	1	10167	2	N	556	706	1			350
						612	9									
*11	10844 R	10844	-0-	-0-	-0-	51	1	10141	2	N	593	560	1			383
						652	9									
*12	10137 #	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					383

TOTAL GAS PROD: 106,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,786

OLD OCEAN (CHENAULT) 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 U RRCID -> 007633 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 U RRCID -> 007639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708

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-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 C RRCID -> 007640 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 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	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 95 RRCID -> 040089 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 150 RRCID -> 050477 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 050890 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 U RRCID -> 051138 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 U RRCID -> 051142 COMPL. DATE 08/14/1971 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 169 RRCID -> 106620 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 192518 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 234264 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	3923	-0-	-1905	-0-	363	1	3512	3	Y	44	58	0			14
						48	9									
02	5264 X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	51	57	0			8
03	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	474	1	4157	3	Y	99	87	0			20
						109	9									
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	327	1	2728	3	Y	28	42	0			6
						31	9									
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	0			1
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 113 RRCID -> 235541 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 242409 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 243802 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 207 RRCID -> 246899 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 250215 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 166 RRCID -> 255678 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 271070 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670

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-

OLD OCEAN (F- 2) 67011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 251699 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 8712 - 8722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 2) //CONT.// 67011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 251701 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-4) 67011 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 60D RRCID -> 182410 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11904 PERF. 6660 - 6690

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-

OLD OCEAN (F-6) 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 196553 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9104 - 9124

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-

OLD OCEAN (F-6) //CONT.// 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 168 RRCID -> 212143 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 OCEAN (F- 7) 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 007692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11026 PERF. 9340 - 9350

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 133631 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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-

OLD OCEAN (F- 7) //CONT.// 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 157798 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 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	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-

OLD OCEAN (F- 8) 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 092685 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 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	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	499	-0-	499	501	47	1	448	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
09	1928 N	1427	-0-	-501	-0-	133	1	1281	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	174	1	1120	3	Y	13	9	0			4
						14	9									
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	159	1	1120	3	Y	14	15	0			3
						15	9									
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	63	1	456	3	Y	4	6	0			1
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 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	4278 X	2744	-0-	-1534	-0-	256	1	2466	3	Y	20	22	0			3
						22	9									
02	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	419	1	3910	3	Y	78	74	0			7
						86	9									
03	DLQ G-10	3997	-0-	3997	3997	406	1	3555	3	Y	33	34	0			6
						36	9									
04	6744 X	2747	-0-	-3997	-0-	290	1	2423	3	Y	31	34	0			3
						34	9									
05	4898 X	3871	-0-	-1027	-0-	434	1	3401	3	Y	33	33	0			3
						36	9									
06	4740 X	3580	-0-	-1160	-0-	404	1	3158	3	Y	16	19	0			-0-
						18	9									
07	4898 X	3954	-0-	-944	-0-	353	1	3559	3	Y	38	37	0			1
						42	9									
08	3999 X	3893	-0-	-106	-0-	366	1	3490	3	Y	34	30	0			5
						37	9									
09	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	381	1	3684	3	Y	34	37	0			2
						37	9									
10	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	589	1	3784	3	Y	45	32	0			15
						50	9									
11	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	523	1	3674	3	Y	45	50	0			10
						50	9									
12	4247 X	3786	-0-	-461	-0-	460	1	3292	3	Y	31	35	0			6
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 45,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 118 RRCID -> 181870 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224017 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-10) 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 181869 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786

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-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	301	1	2910	3	Y	72	70	0			10
						79	9									
02	2856 X	2695	-0-	-161	-0-	255	1	2379	3	Y	55	63	0			2
						61	9									
03	DLQ G-10	3245	-0-	3245	3245	327	1	2867	3	Y	46	44	0			4
						51	9									
04	6330 X	3085	-0-	-3245	-0-	320	1	2663	3	Y	93	92	0			5
						102	9									
05	3286 X	2890	-0-	-396	-0-	321	1	2516	3	Y	48	51	0			2
						53	9									
06	3180 X	2312	-0-	-868	-0-	259	1	2024	3	Y	26	28	0			-0-
						29	9									
07	3255 X	3086	-0-	-169	-0-	274	1	2764	3	Y	44	43	0			1
						48	9									
08	3255 X	2678	-0-	-577	-0-	251	1	2395	3	Y	29	27	0			3
						32	9									
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	296	1	2869	3	Y	43	44	0			2
						47	9									
10	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	387	1	2484	3	Y	38	28	0			12
						42	9									
11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	418	1	2935	3	Y	44	47	0			9
						48	9									
12	3317 X	1931	-0-	-1386	-0-	233	1	1668	3	Y	27	32	0			4
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 34,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 49 RRCID -> 211094 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766

01	4588 X	3722	-0-	-866	-0-	341	1	3293	3	Y	80	77	0			17
						88	9									
02	3612 X	3541	-0-	-71	-0-	335	1	3126	3	Y	73	80	0			10
						80	9									
03	DLQ G-10	3704	-0-	3704	3704	373	1	3275	3	Y	51	50	0			11
						56	9									
04	7968 X	4264	-0-	-3704	-0-	442	1	3687	3	Y	123	120	0			14
						135	9									
05	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	483	1	3785	3	Y	69	73	0			10
						76	9									
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	444	1	3466	3	Y	42	50	0			2
						46	9									
07	4402 X	3881	-0-	-521	-0-	345	1	3477	3	Y	54	54	0			2
						59	9									
08	4402 X	3855	-0-	-547	-0-	362	1	3448	3	Y	41	37	0			6
						45	9									
09	4260 X	3570	-0-	-690	-0-	329	1	3189	3	Y	47	49	0			4
						52	9									
10	4340 X	4178	-0-	-162	-0-	555	1	3567	3	Y	51	37	0			18
						56	9									
11	3960 X	1704	-0-	-2256	-0-	210	1	1470	3	Y	22	33	0			7
						24	9									
*12	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	572	1	4098	3	Y	67	63	0			11
						74	9									

TOTAL GAS PROD: 45,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 212145 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 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	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	125	1	1208	3	Y	29	28	0			4
						32	9									
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	112	1	1044	3	Y	24	27	0			1
						26	9									
03	DLQ G-10	1157	-0-	1157	1157	117	1	1022	3	Y	16	16	0			1
						18	9									
04	2527 N	1370	-0-	-1157	-0-	141	1	1185	3	Y	40	38	0			3
						44	9									
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	157	1	1232	3	Y	23	24	0			2
						25	9									
06	1110 N	987	-0-	-123	-0-	111	1	864	3	Y	11	13	0			-0-
						12	9									
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426 N	721	-0-	-705	-0-	68	1	644	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	143	1	1385	3	Y	20	20	0			1
						22	9									
10	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	209	1	1341	3	Y	19	14	0			6
						21	9									
11	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	166	1	1167	3	Y	17	20	0			3
						19	9									
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

OLD OCEAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 213379 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 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	3565 X	2007	-0-	-1558	-0-	184	1	1776	3	Y	43	47	0			9
						47	9									
02	2632 X	1627	-0-	-1005	-0-	154	1	1437	3	Y	33	39	0			3
						36	9									
03	DLQ G-10	720	-0-	720	720	73	1	636	3	Y	10	12	0			1
						11	9									
04	2003 X	1283	-0-	-720	-0-	132	1	1110	3	Y	37	35	0			3
						41	9									
05	3317 X	77	-0-	-3240	-0-	9	1	67	3	Y	1	4	0			-0-
						1	9									
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	270	1	2111	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	284	1	2865	3	Y	45	44	0			1
						50	9									
08	1333 X	34	-0-	-1299	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	0			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	378	-0-	378	378	50	1	322	3	Y	5	3	0			2
						6	9									
11	378 X	-0-	-0-	-378	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 46 RRCID -> 232649 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234598 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 140 RRCID -> 242495 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	287	-0-	287	287	39 4	1 9	244	3	Y	4	2	0			2
11	14B2 EXT	317	-0-	317	604	38 4	1 9	275	3	Y	4	4	0			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	604					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OLD OCEAN (F-23) 67011 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 122L RRCID -> 119728 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLD OCEAN (F-24) 67011 801 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 265987 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 266640 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11174

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-24) //CONT.// 67011 801 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053 #	3713	-0-	-1340	-0-	3662	3	51	9	N	46	65	0			76
02	4284 #	2408	-0-	-1876	-0-	2273	3	135	9	Y	123	79	0			120
03	DLQ G-10	4256	-0-	4256	4256	4122	3	134	9	Y	122	65	0			177
04	4049	4049	-0-	-0-	4256	3939	3	110	9	Y	100	60	0	164	1	53
05	4041	4041	-0-	-0-	4256	3923	3	118	9	Y	107	59	0			101
06	8804	3534	-0-	-5270	-0-	3421	3	113	9	Y	103	58	0			146
07	4039	4039	-0-	-0-	-0-	3860	3	179	9	Y	163	57	0			252
08	4039	3728	-0-	-311	-0-	3648	3	80	9	Y	73	48	0	184	1	93
09	3240	3240	-0-	-0-	-0-	3150	3	90	9	Y	82	52	0			123
10	2876	2876	-0-	-0-	-0-	2815	3	61	9	Y	55	20	0			158
11	2520 #	2117	-0-	-403	-0-	2040	3	77	9	Y	70	51	0			177
*12	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	2939	3	63	9	Y	57	35	0			199

TOTAL GAS PROD: 41,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

OLD OCEAN (F-25) 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 247092 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-26) 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 233 RRCID -> 128379 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11100 - 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	17794 X	16989	-0-	-805	-0-	1538	1	14864	3	Y	534	208	0	378	1	205
						587	9									
02	15764 X	15012	-0-	-752	-0-	1396	1	13035	3	Y	528	227	0	378	1	128
						581	9									
03	DLQ G-10	16648	-0-	16648	16648	1659	1	14540	3	Y	408	78	0	381	1	77
						449	9									
04	32594 X	15946	-0-	-16648	-0-	1652	1	13778	3	Y	469	165	0	183	1	198
						516	9									
05	17298 X	16244	-0-	-1054	-0-	1781	1	13958	3	Y	459	133	0	374	1	150
						505	9									
06	16440 X	15133	-0-	-1307	-0-	1659	1	12964	3	Y	464	168	0	186	1	260
						510	9									
07	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	1457	1	14691	3	Y	476	164	0	373	1	199
						524	9									
08	16647 X	11867	-0-	-4780	-0-	1094	1	10432	3	Y	310	92	0	187	1	230
						341	9									
09	DLQ G-10	13985	-0-	13985	13985	1295	1	12537	3	Y	139	122	0			247
						153	9									
10	DLQ G-10	19413	-0-	19413	33398	2563	1	16475	3	Y	341	105	0	365	1	118
						375	9									
11	50468 X	17070	-0-	-33398	-0-	2074	1	14580	3	Y	378	108	0	177	1	211
						416	9									
*12	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	2109	1	15089	3	Y	451	143	0	367	1	152
						496	9									

TOTAL GAS PROD: 192,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,957

OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 185090 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11114 - 11150

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 189750 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922

01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	204	1	1979	3	Y	39	15	0			70
						43	9									
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	181	1	1687	3	Y	33	15	0			88
						36	9									
03	DLQ G-10	2109	-0-	2109	2109	211	1	1850	3	Y	44	20	0			112
						48	9									
04	2900 N	1951	-0-	-949	1160	204	1	1708	3	Y	35	17	0			130
						39	9									
05	3100 N	2004	-0-	-1096	64	221	1	1733	3	Y	45	22	0			153
						50	9									
06	2040 N	1832	-0-	-208	-0-	202	1	1582	3	Y	44	29	0			168
						48	9									
07	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	172	1	1744	3	Y	46	26	0			188
						51	9									
08	2015 N	2009	-0-	-6	-0-	187	1	1786	3	Y	33	14	0			207
						36	9									
09	DLQ G-10	2017	-0-	2017	2017	187	1	1808	3	Y	20	16	0	181	1	30
						22	9									
10	DLQ G-10	2223	-0-	2223	4240	295	1	1897	3	Y	28	9	0			49
						31	9									
11	2200 N	2007	-0-	-193	4047	247	1	1738	3	Y	20	13	0			56
						22	9									
*12	3100 N	2024	-0-	-1076	2971	243	1	1737	3	Y	40	22	0			74
						44	9									

TOTAL GAS PROD: 24,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

01	6944 X	6310	-0-	-634	-0-	579	1	5591	3	Y	127	52	0			124
						140	9									
02	5936 X	5611	-0-	-325	-0-	524	1	4897	3	Y	173	105	0			192
						190	9									
03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	619	1	5419	3	Y	112	45	0	177	1	82
						123	9									
04	6210 X	5856	-0-	-354	-0-	613	1	5105	3	Y	125	58	0	87	1	62
						138	9									
05	6324 X	5950	-0-	-374	-0-	647	1	5076	3	Y	206	48	0	88	1	132
						227	9									
06	6120 X	5310	-0-	-810	-0-	590	1	4608	3	Y	102	44	0			190
						112	9									
07	6200 X	5722	-0-	-478	-0-	506	1	5104	3	Y	102	38	0	171	1	83
						112	9									
08	6169 X	5278	-0-	-891	-0-	488	1	4651	3	Y	126	62	0			147
						139	9									
09	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	574	1	5558	3	Y	48	59	0	94	1	42
						53	9									
10	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	842	1	5413	3	Y	109	79	0			72
						120	9									
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	736	1	5169	3	Y	102	103	0			71
						112	9									
12	6417 X	5563	-0-	-854	-0-	671	1	4806	3	Y	78	43	0			106
						86	9									

TOTAL GAS PROD: 70,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,410

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1390	3	45	9	Y	41	20	0			52
02	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1077	3	42	9	Y	38	12	0			78
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1195	3	48	9	Y	44	13	0			109
04	1380 N	1140	-0-	-240	-0-	1101	3	39	9	Y	35	14	0	104	1	26
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1100	3	157	9	Y	143	13	0	103	1	53
06	1200 N	1021	-0-	-179	-0-	987	3	34	9	Y	31	14	0			70
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1080	3	48	9	Y	44	22	0	16	1	76
08	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1025	3	40	9	Y	36	14	0			98
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1448	3	43	9	Y	39	23	0	77	1	37
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1532	3	74	9	Y	67	30	0			74
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1498	3	73	9	Y	66	42	0			98
*12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1418	3	46	9	Y	42	16	0			124

TOTAL GAS PROD: 15,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 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	6417	X	6323	-0-	-94	-0-	6063	3	260	9	Y	236	46	0	189	1	39
02	5796	X	5351	-0-	-445	-0-	5092	3	259	9	Y	235	62	0			212
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5585	3	254	9	Y	231	47	0	187	1	209
04	6300	X	5964	-0-	-336	-0-	5737	3	227	9	Y	206	43	0	185	1	187
05	6510	X	5833	-0-	-677	-0-	5614	3	219	9	Y	199	38	0	177	1	171
06	6120	X	5203	-0-	-917	-0-	4970	3	233	9	Y	212	43	0	186	1	154
07	6169	X	5291	-0-	-878	-0-	5054	3	237	9	Y	215	49	0	185	1	135
08	6169	X	4906	-0-	-1263	-0-	4669	3	237	9	Y	215	57	0	186	1	107
09	5970	X	5941	-0-	-29	-0-	5742	3	199	9	Y	181	52	0			236
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6320	3	252	9	Y	229	56	0	188	1	221
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6116	3	226	9	Y	205	65	0	190	1	171
12	6138	X	4340	-0-	-1798	-0-	4135	3	205	9	Y	186	37	0	179	1	141

TOTAL GAS PROD: 67,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,550

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 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	11191	X	9834	-0-	-1357	-0-	9544	3	290	9	Y	264	96	0	170	1	74
02	9520	X	8828	-0-	-692	-0-	8337	3	491	9	Y	446	127	0	177	1	216
03	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9333	3	338	9	Y	307	133	0	159	1	231
04	9660	X	8978	-0-	-682	-0-	8680	3	298	9	Y	271	136	0	160	1	206
05	9982	X	8682	-0-	-1300	-0-	8421	3	261	9	Y	237	86	0	165	1	192
06	9510	X	7909	-0-	-1601	-0-	7687	3	222	9	Y	202	67	0	172	1	155
07	9765	X	8701	-0-	-1064	-0-	8431	3	270	9	Y	245	98	0	158	1	144
08	9672	X	8426	-0-	-1246	-0-	8163	3	263	9	Y	239	94	0	164	1	125
09	8970	X	8033	-0-	-937	-0-	7780	3	253	9	Y	230	115	0			240
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8597	3	297	9	Y	270	102	0	188	1	220
11	8430	X	8093	-0-	-337	-0-	7858	3	235	9	Y	214	103	0	178	1	153
12	8711	X	7771	-0-	-940	-0-	7539	3	232	9	Y	211	107	0	160	1	97

TOTAL GAS PROD: 103,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,136

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8005	-0-	-1202	-0-	7803	3	202	9	N	184	77	0			188
02	8008	X	7211	-0-	-797	-0-	7051	3	160	9	N	145	75	0	186	1	72
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7838	3	283	9	N	257	135	0			194
04	8220	X	7442	-0-	-778	-0-	7263	3	179	9	N	163	113	0	195	1	49
05	8122	X	7535	-0-	-587	-0-	7298	3	237	9	N	215	116	0			148
06	7860	X	6440	-0-	-1420	-0-	6252	3	188	9	N	171	93	0			226
07	8122	X	6976	-0-	-1146	-0-	6787	3	189	9	N	172	85	0	188	1	125
08	8122	X	6807	-0-	-1315	-0-	6613	3	194	9	N	176	20	0			281
09	7440	X	7310	-0-	-130	-0-	7225	3	85	9	N	77	79	0	186	1	93
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7537	3	217	9	N	197	80	0			210
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6780	3	145	9	N	132	99	0	184	1	59
12	7657	X	6205	-0-	-1452	-0-	6030	3	175	9	N	159	89	0			129

TOTAL GAS PROD: 86,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3925	-0-	-229	-0-	3528	3	397	9	Y	361	26	0	176	1	243
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3254	3	366	9	Y	333	42	0	348	1	186
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	3903	3	461	9	Y	419	48	0	379	1	178
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3581	3	405	9	Y	368	32	0	184	1	330
05	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	3489	3	409	9	Y	372	29	0	563	1	110
06	4230	X	3558	-0-	-672	-0-	3229	3	329	9	Y	299	23	0	187	1	199
07	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	3658	3	385	9	Y	350	39	0	372	1	138
08	4371	X	3073	-0-	-1298	-0-	2816	3	257	9	Y	234	24	0	187	1	161
09	3990	X	3343	-0-	-647	-0-	3036	3	307	9	Y	279	32	0	177	1	231
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4078	3	435	9	Y	395	23	0	364	1	239
11	3900	X	3427	-0-	-473	-0-	3011	3	416	9	Y	378	46	0	359	1	212
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	339	13	0	348	1	190

TOTAL GAS PROD: 41,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,127

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3744	-0-	-1061	-0-	3609	3	135	9	Y	123	36	0			143
02	4032	X	3572	-0-	-460	-0-	3392	3	180	9	Y	164	38	0			269
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3912	3	123	9	Y	112	26	0	188	1	167
04	0	W	3656	-0-	3656	3656	3532	3	124	9	Y	113	36	0	25	1	219
05	7234	X	3578	-0-	-3656	-0-	3467	3	111	9	Y	101	25	0	176	1	119
06	3900	X	3189	-0-	-711	-0-	3065	3	124	9	Y	113	37	0			195
07	4030	X	3523	-0-	-507	-0-	3350	3	173	9	Y	157	22	0	177	1	153
08	4030	X	3108	-0-	-922	-0-	3005	3	103	9	Y	94	20	0			227
09	3660	X	3031	-0-	-629	-0-	2978	3	53	9	Y	48	25	0	183	1	67
10	3565	X	2571	-0-	-994	-0-	2483	3	88	9	Y	80	13	0			134
11	3420	X	2959	-0-	-461	-0-	2864	3	95	9	Y	86	26	0			194
12	3534	X	3189	-0-	-345	-0-	3077	3	112	9	Y	102	22	0	180	1	94

TOTAL GAS PROD: 40,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 264906 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 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	17732	X	9771	-0-	-7961	-0-	880	1	8503	3	N	353	98	0	183	1	191
							388	9									
02	16016	X	7717	-0-	-8299	-0-	705	1	6579	3	N	394	195	0	190	1	200
							433	9									
03	17732	X	6482	-0-	-11250	-0-	640	1	5605	3	N	215	55	0	191	1	169
							237	9									
04	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	626	1	5220	3	N	246	70	0	187	1	158
							271	9									
05	8246	X	7562	-0-	-684	-0-	7325	3	237	9	N	215	86	0	187	1	100
06	7980	X	5979	-0-	-2001	-0-	5773	3	206	9	N	187	55	0	189	1	43
07	8246	X	5847	-0-	-2399	-0-	5626	3	221	9	N	201	64	0			180
08	7564	X	5475	-0-	-2089	-0-	5306	3	169	9	N	154	36	0	185	1	113
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5621	3	204	9	N	185	64	0			234
10	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	5319	3	175	9	N	159	40	0	178	1	175
11	4522	X	1562	-0-	-2960	-0-	1483	3	79	9	N	72	31	0			216
12	0	W	1234	-0-	1234	1234	1204	3	30	9	N	27	18	0	178	1	47

TOTAL GAS PROD: 69,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,408

OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	13043	-0-	-8905	-0-	12954	2	89	9	N	81					203
02	16828	X	10953	-0-	-5875	-0-	10877	2	76	9	N	69	183	1			89
03	DLQ G-10		11778	-0-	11778	11778	11715	2	63	9	N	57					146
04	21666	X	9888	-0-	-11778	-0-	9830	2	58	9	N	53	149	1			50
05	14601	X	9955	-0-	-4646	-0-	9901	2	54	9	N	49					99
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8977	2	46	9	N	42					141
07	12121	X	8820	-0-	-3301	-0-	8775	2	45	9	N	41	130	1			52
08	11780	X	8409	-0-	-3371	-0-	8368	2	41	9	N	37					89
09	9900	X	7744	-0-	-2156	-0-	7705	2	39	9	N	35	80	1			44
10	9951	X	7970	-0-	-1981	-0-	7928	2	42	9	N	38					82
11	9030	X	7563	-0-	-1467	-0-	7517	2	46	9	N	42					124
*12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7504	2	48	9	N	44	136	1			32

TOTAL GAS PROD: 112,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 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	2294	X	1026	-0-	-1268	-0-	1008	2	18	9	N	16					60
02	980	X	701	-0-	-279	-0-	693	2	8	9	N	7					67
03	1085	X	57	-0-	-1028	-0-	57	2			N	-0-					67
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1950	2	19	9	N	17					84
05	1023	X	465	-0-	-558	-0-	454	2	11	9	N	10					94
06	990	X	91	-0-	-899	-0-	83	2	8	9	N	7					101
07	2046	X	132	-0-	-1914	-0-	125	2	7	9	N	6	54	1			53
08	2046	X	1384	-0-	-662	-0-	1372	2	12	9	N	11					64
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	166	2	11	9	N	10					74
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	N	5					79
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7					86
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1133	2	20	9	N	18	76	1			28

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OLD OCEAN (LARSEN) 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 007646 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 197 RRCID -> 007680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 205 RRCID -> 007683 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 206 RRCID -> 007684 COMPL. DATE 02/11/1946 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 208 RRCID -> 007687 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 193ST RRCID -> 031353 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840

01	26753 X	23810	-0-	-2943	-0-	2178	1	21036	3	Y	542	516	0	107
						596	9							
02	23970 X	23970	-0-	-0-	-0-	2272	1	21210	3	Y	444	496	0	55
						488	9							
03	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	2676	1	23444	3	Y	553	501	0	107
						608	9							
04	24840 X	23000	-0-	-1840	-0-	2424	1	20207	3	Y	335	399	0	43
						369	9							
05	26536 X	20827	-0-	-5709	-0-	2313	1	18118	3	Y	360	359	0	44
						396	9							
06	25860 X	18282	-0-	-7578	-0-	2039	1	15937	3	Y	278	313	0	9
						306	9							
07	26722 X	23771	-0-	-2951	-0-	2110	1	21276	3	Y	350	343	0	16
						385	9							
08	26722 X	21427	-0-	-5295	-0-	1993	1	19003	3	Y	392	351	0	57
						431	9							
09	23010 X	22197	-0-	-813	-0-	2030	1	19650	3	Y	470	490	0	37
						517	9							
10	23777 X	20463	-0-	-3314	-0-	2712	1	17428	3	Y	294	223	0	108
						323	9							
11	23010 X	17524	-0-	-5486	-0-	2173	1	15274	3	Y	70	149	0	29
						77	9							
*12	25210 X	25210	-0-	-0-	-0-	3035	1	21716	3	Y	417	382	0	64
						459	9							

TOTAL GAS PROD: 267,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,505

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 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-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 L RRCID -> 036189 COMPL. DATE 05/09/1965 TOTAL DEPTH 10800 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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036239 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 172 RRCID -> 036458 COMPL. DATE 06/12/1965 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 173LT RRCID -> 036459 COMPL. DATE 06/01/1965 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 137ST RRCID -> 042216 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 L RRCID -> 042580 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 L RRCID -> 042739 COMPL. DATE 09/29/1967 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

01	17298 X	16970	-0-	-328	-0-	1556	1	15034	3	Y	345	329	0			75
						380	9									
02	15316 X	15209	-0-	-107	-0-	1441	1	13458	3	Y	282	315	0			42
						310	9									
03	17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	1719	1	15058	3	Y	355	322	0			75
						391	9									
04	16620 X	15537	-0-	-1083	-0-	1638	1	13660	3	Y	217	258	0			34
						239	9									
05	16957 X	16175	-0-	-782	-0-	1800	1	14100	3	Y	250	247	0			37
						275	9									
06	16620 X	14352	-0-	-2268	-0-	1603	1	12528	3	Y	201	225	0			13
						221	9									
07	17174 X	15805	-0-	-1369	-0-	1405	1	14160	3	Y	218	215	0			16
						240	9									
08	17174 X	13723	-0-	-3451	-0-	1278	1	12184	3	Y	237	212	0			41
						261	9									
09	DLQ G-10	11337	-0-	11337	11337	1038	1	10048	3	Y	228	244	0			25
						251	9									
10	DLQ G-10	8814	-0-	8814	20151	1167	1	7502	3	Y	132	102	0			55
						145	9									
11	24494 X	4343	-0-	-20151	-0-	540	1	3789	3	Y	13	52	0			16
						14	9									
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 149,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,478

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 200 RRCID -> 044380 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10771 - 10850

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768

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-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	24996			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 41 T RRCID -> 046481 COMPL. DATE 06/17/1969 TOTAL DEPTH 10835 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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 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-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 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	41230 X	40728	-0-	-502	-0-	3737 886	1 9	36105	3	Y	805	816	0			175
02	37100 X	36630	-0-	-470	-0-	3469 779	1 9	32382	3	Y	708	789	0			94
03	41126 X	41126	-0-	-0-	-0-	4119 921	1 9	36086	3	Y	837	764	0			167
04	39420 X	37374	-0-	-2046	-0-	3942 570	1 9	32862	3	Y	518	614	0			71
05	42010 X	42010	-0-	-0-	-0-	4668 789	1 9	36553	3	Y	717	696	0			92
06	39810 X	37259	-0-	-2551	-0-	4126 890	1 9	32243	3	Y	809	867	0			34
07	41137 X	40324	-0-	-813	-0-	3599 431	1 9	36294	3	Y	392	404	0			22
08	42005 X	38933	-0-	-3072	-0-	3618 803	1 9	34512	3	Y	730	643	0			109
09	DLQ G-10	42053	-0-	42053	42053	3876 656	1 9	37521	3	Y	596	653	0			52
10	DLQ G-10	46701	-0-	46701	88754	6154 999	1 9	39548	3	Y	908	643	0			317
11	132758 X	44004	-0-	-88754	-0-	5319 1299	1 9	37386	3	Y	1181	1237	0			261
*12	41409 X	41409	-0-	-0-	-0-	4987 737	1 9	35685	3	Y	670	794	0			137

TOTAL GAS PROD: 488,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,871

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 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	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	745	1	7193	3	Y	184	188	0			41
						202	9									
02	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	686	1	6412	3	Y	140	161	0			20
						154	9									
03	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	804	1	7047	3	Y	164	150	0			34
						180	9									
04	9330 X	7497	-0-	-1833	-0-	791	1	6593	3	Y	103	122	0			15
						113	9									
05	9641 X	7675	-0-	-1966	-0-	852	1	6674	3	Y	135	132	0			18
						149	9									
06	7890 X	6966	-0-	-924	-0-	771	1	6027	3	Y	153	164	0			7
						168	9									
07	8029 X	7434	-0-	-595	-0-	664	1	6691	3	Y	72	75	0			4
						79	9									
08	8029 X	5853	-0-	-2176	-0-	544	1	5188	3	Y	110	97	0			17
						121	9									
09	DLQ G-10	6448	-0-	6448	6448	594	1	5754	3	Y	91	100	0			8
						100	9									
10	DLQ G-10	7504	-0-	7504	13952	988	1	6355	3	Y	146	103	0			51
						161	9									
11	19438 X	5486	-0-	-13952	-0-	663	1	4661	3	Y	147	164	0			34
						162	9									
*12	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	598	1	4279	3	Y	80	98	0			16
						88	9									

TOTAL GAS PROD: 83,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452 X	18685	-0-	-2767	-0-	1708	1	16500	3	Y	434	442	0			97
						477	9									
02	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	1934	1	18058	3	Y	395	437	0			55
						435	9									
03	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	1767	1	15480	3	Y	419	386	0			88
						461	9									
04	19980 X	16041	-0-	-3939	-0-	1686	1	14056	3	Y	272	320	0			40
						299	9									
05	22630 X	20732	-0-	-1898	-0-	2300	1	18021	3	Y	374	363	0			51
						411	9									
06	21900 X	19364	-0-	-2536	-0-	2140	1	16722	3	Y	456	485	0			22
						502	9									
07	22630 X	19880	-0-	-2750	-0-	1773	1	17875	3	Y	211	219	0			14
						232	9									
08	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	1985	1	18925	3	Y	412	362	0			64
						453	9									
09	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	2111	1	20442	3	Y	333	365	0			32
						366	9									
10	24660 X	24660	-0-	-0-	-0-	3247	1	20871	3	Y	493	350	0			175
						542	9									
11	23160 X	23160	-0-	-0-	-0-	2797	1	19661	3	Y	638	669	0			144
						702	9									
12	23684 X	21864	-0-	-1820	-0-	2631	1	18824	3	Y	372	437	0			79
						409	9									

TOTAL GAS PROD: 246,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,809

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

01	27869 X	21541	-0-	-6328	-0-	1983	1	19156	3	Y	365	430	0	91
						402	9							
02	21952 X	19997	-0-	-1955	-0-	1891	1	17647	3	Y	417	455	0	53
						459	9							
03	29826 X	29826	-0-	-0-	-0-	2996	1	26254	3	Y	524	474	0	103
						576	9							
04	29665 X	29665	-0-	-0-	-0-	3086	1	25731	3	Y	771	784	0	90
						848	9							
05	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	3360	1	26317	3	Y	565	579	0	76
						622	9							
06	28484 X	28484	-0-	-0-	-0-	3148	1	24598	3	Y	671	719	0	28
						738	9							
07	30979 X	30979	-0-	-0-	-0-	2732	1	27554	3	Y	630	624	0	34
						693	9							
08	26009 X	24364	-0-	-1645	-0-	2284	1	21777	3	Y	275	264	0	45
						303	9							
09	29670 X	17496	-0-	-12174	-0-	1597	1	15459	3	Y	400	412	0	33
						440	9							
10	30969 X	13234	-0-	-17735	-0-	1742	1	11196	3	Y	269	203	0	99
						296	9							
11	29970 X	15170	-0-	-14800	-0-	1868	1	13127	3	Y	159	214	0	44
						175	9							
12	30969 X	18804	-0-	-12165	-0-	2250	1	16100	3	Y	413	390	0	67
						454	9							

TOTAL GAS PROD: 279,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,459

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3466	-0-	-6	-0-	318	1	3071	3	Y	70	66	0			13
							77	9									
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	465	1	4338	3	Y	91	94	0			10
							100	9									
03	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	670	1	5877	3	Y	139	123	0			26
							153	9									
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	457	1	3811	3	Y	61	78	0			9
							67	9									
05	3565	X	2897	-0-	-668	-0-	323	1	2524	3	Y	45	48	0			6
							50	9									
06	3450	X	2506	-0-	-944	-0-	280	1	2187	3	Y	35	40	0			1
							39	9									
07	3565	X	2797	-0-	-768	-0-	248	1	2506	3	Y	39	38	0			2
							43	9									
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	392	1	3739	3	Y	73	64	0			11
							80	9									
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	320	1	3103	3	Y	70	75	0			6
							77	9									
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	771	1	4956	3	Y	74	53	0			27
							81	9									
11	2700	X	1504	-0-	-1196	-0-	186	1	1314	3	Y	4	25	0			6
							4	9									
*12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	745	1	5327	3	Y	100	90	0			16
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 48,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 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	42501	X	38935	-0-	-3566	-0-	3572	1	34510	3	Y	775	795	0			166
							853	9									
02	38388	X	32853	-0-	-5535	-0-	3111	1	29043	3	Y	635	720	0			81
							699	9									
03	38768	X	38768	-0-	-0-	-0-	3881	1	34008	3	Y	799	725	0			155
							879	9									
04	39540	X	36199	-0-	-3341	-0-	3818	1	31834	3	Y	497	587	0			65
							547	9									
05	40858	X	37116	-0-	-3742	-0-	4123	1	32296	3	Y	634	620	0			79
							697	9									
06	37680	X	33074	-0-	-4606	-0-	3663	1	28621	3	Y	718	770	0			27
							790	9									
07	38781	X	35574	-0-	-3207	-0-	3175	1	32018	3	Y	346	357	0			16
							381	9									
08	38781	X	30933	-0-	-7848	-0-	2873	1	27403	3	Y	597	526	0			87
							657	9									
09	40961	X	40961	-0-	-0-	-0-	3775	1	36547	3	Y	581	621	0			47
							639	9									
10	43056	X	43056	-0-	-0-	-0-	5674	1	36461	3	Y	837	594	0			290
							921	9									
11	38367	X	38367	-0-	-0-	-0-	4637	1	32597	3	Y	1030	1092	0			228
							1133	9									
12	42315	X	38649	-0-	-3666	-0-	4654	1	33306	3	Y	626	729	0			125
							689	9									

TOTAL GAS PROD: 444,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,075

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36533 X	36533	-0-	-0-	-0-	3347	1	32332	3	Y	776	744	0			161
						854	9									
02	32925 X	32925	-0-	-0-	-0-	3120	1	29134	3	Y	610	688	0			83
						671	9									
03	34887 X	34887	-0-	-0-	-0-	3489	1	30570	3	Y	753	684	0			152
						828	9									
04	37860 X	32172	-0-	-5688	-0-	3390	1	28264	3	Y	471	556	0			67
						518	9									
05	37045 X	32909	-0-	-4136	-0-	3659	1	28661	3	Y	535	529	0			73
						589	9									
06	35340 X	30537	-0-	-4803	-0-	3408	1	26634	3	Y	450	501	0			22
						495	9									
07	36456 X	32598	-0-	-3858	-0-	2894	1	29180	3	Y	476	470	0			28
						524	9									
08	34875 X	30876	-0-	-3999	-0-	2872	1	27393	3	Y	555	496	0			87
						611	9									
09	37080 X	37080	-0-	-0-	-0-	3395	1	32865	3	Y	745	767	0			65
						820	9									
10	34204 X	34204	-0-	-0-	-0-	4541	1	29184	3	Y	435	333	0			167
						479	9									
11	34274 X	34274	-0-	-0-	-0-	4255	1	29913	3	Y	96	215	0			48
						106	9									
12	38316 X	34496	-0-	-3820	-0-	4155	1	29727	3	Y	558	514	0			92
						614	9									

TOTAL GAS PROD: 403,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,460

OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639

01	38304 X	38304	-0-	-0-	-0-	3515	1	33956	3	Y	757	770	0			162
						833	9									
02	34412 X	34202	-0-	-210	-0-	3239	1	30236	3	Y	661	738	0			85
						727	9									
03	38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	3874	1	33950	3	Y	788	718	0			155
						867	9									
04	37170 X	36508	-0-	-662	-0-	3851	1	32106	3	Y	501	590	0			66
						551	9									
05	38409 X	38391	-0-	-18	-0-	4265	1	33405	3	Y	655	639	0			82
						721	9									
06	37440 X	34177	-0-	-3263	-0-	3785	1	29576	3	Y	742	796	0			28
						816	9									
07	38688 X	36168	-0-	-2520	-0-	3228	1	32554	3	Y	351	363	0			16
						386	9									
08	38688 X	37318	-0-	-1370	-0-	3469	1	33079	3	Y	700	615	0			101
						770	9									
09	39326 X	39326	-0-	-0-	-0-	3624	1	35088	3	Y	558	613	0			46
						614	9									
10	44124 X	44124	-0-	-0-	-0-	5815	1	37365	3	Y	858	607	0			297
						944	9									
11	41767 X	41767	-0-	-0-	-0-	5048	1	35486	3	Y	1121	1173	0			245
						1233	9									
12	40641 X	39141	-0-	-1500	-0-	4713	1	33731	3	Y	634	751	0			128
						697	9									

TOTAL GAS PROD: 458,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,326

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650

01	6634 X	6463	-0-	-171	-0-	593	1	5728	3	Y	129	130	0			29
						142	9									
02	5992 X	5778	-0-	-214	-0-	547	1	5108	3	Y	112	125	0			16
						123	9									
03	DLQ G-10	6434	-0-	6434	6434	644	1	5645	3	Y	132	120	0			28
						145	9									
04	12567 X	6133	-0-	-6434	-0-	647	1	5392	3	Y	85	100	0			13
						94	9									
05	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	724	1	5667	3	Y	112	109	0			16
						123	9									
06	6240 X	5826	-0-	-414	-0-	645	1	5041	3	Y	127	136	0			7
						140	9									
07	6448 X	6279	-0-	-169	-0-	560	1	5652	3	Y	61	63	0			5
						67	9									
08	6510 X	6176	-0-	-334	-0-	574	1	5474	3	Y	116	102	0			19
						128	9									
09	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	583	1	5645	3	Y	90	99	0			10
						99	9									
10	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	926	1	5947	3	Y	137	97	0			50
						151	9									
11	6090 X	5975	-0-	-115	-0-	722	1	5076	3	Y	161	172	0			39
						177	9									
12	6541 X	6052	-0-	-489	-0-	729	1	5215	3	Y	98	115	0			22
						108	9									

TOTAL GAS PROD: 74,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	629	1	6076	3	Y	139	131	0			24
							153	9									
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	529	1	4937	3	Y	103	117	0			10
							113	9									
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	621	1	5436	3	Y	128	117	0			21
							141	9									
04	6630	X	5894	-0-	-736	-0-	622	1	5182	3	Y	82	97	0			6
							90	9									
05	6851	X	6282	-0-	-569	-0-	699	1	5476	3	Y	97	96	0			7
							107	9									
06	6630	X	5667	-0-	-963	-0-	633	1	4947	3	Y	79	86	0			-0-
							87	9									
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	556	1	5606	3	Y	86	85	0			1
							95	9									
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	620	1	5918	3	Y	115	102	0			14
							127	9									
09	DLQ G-10		5608	-0-	5608	5608	513	1	4971	3	Y	113	120	0			7
							124	9									
10	DLQ G-10		6119	-0-	6119	11727	813	1	5220	3	Y	78	59	0			26
							86	9									
11	17335	X	5608	-0-	-11727	-0-	696	1	4894	3	Y	16	37	0			5
							18	9									
*12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	695	1	4971	3	Y	93	86	0			12
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 72,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,129

OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 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	8773	X	5219	-0-	-3554	-0-	479	1	4623	3	N	106	102	0			24
							117	9									
02	7252	X	4462	-0-	-2790	-0-	423	1	3948	3	N	83	93	0			14
							91	9									
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	497	1	4348	3	N	103	93	0			24
							113	9									
04	5700	X	4614	-0-	-1086	-0-	486	1	4056	3	N	65	76	0			13
							72	9									
05	5394	X	4633	-0-	-761	-0-	515	1	4039	3	N	72	71	0			14
							79	9									
06	5040	X	4259	-0-	-781	-0-	476	1	3717	3	N	60	67	0			7
							66	9									
07	4960	X	4042	-0-	-918	-0-	358	1	3614	3	N	64	63	0			8
							70	9									
08	4960	X	4437	-0-	-523	-0-	413	1	3938	3	N	78	69	0			17
							86	9									
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	423	1	4096	3	N	93	97	0			13
							102	9									
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	662	1	4253	3	N	63	48	0			28
							69	9									
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	571	1	4017	3	N	13	30	0			11
							14	9									
12	4774	X	4380	-0-	-394	-0-	527	1	3775	3	N	71	66	0			16
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 55,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	234	1	2264	3	N	42	50	0			13
							46	9									
02	2352	X	2261	-0-	-91	-0-	213	1	1996	3	N	47	52	0			8
							52	9									
03	2759	X	2543	-0-	-216	-0-	255	1	2240	3	N	44	41	0			11
							48	9									
04	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	254	1	2117	3	N	61	63	0			9
							67	9									
05	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	274	1	2141	3	N	44	46	0			7
							48	9									
06	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	252	1	1972	3	N	52	57	0			2
							57	9									
07	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	218	1	2194	3	N	49	48	0			3
							54	9									
08	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	210	1	2006	3	N	24	23	0			4
							26	9									
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	235	1	2276	3	N	54	53	0			5
							59	9									
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	370	1	2378	3	N	54	39	0			20
							59	9									
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	330	1	2318	3	N	28	39	0			9
							31	9									
12	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	314	1	2249	3	N	58	56	0			11
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 29,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

OLD OCEAN UNIT WELL #: 250 RRCID -> 250503 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10429 - 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	26340	X	26340	-0-	-0-	-0-	2407	1	23249	3	N	622	714	0			153
							684	9									
02	19852	X	16812	-0-	-3040	-0-	1592	1	14862	3	N	325	427	0			51
							358	9									
03	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	1446	1	12676	3	N	396	366	0			81
							436	9									
04	22350	X	10130	-0-	-12220	-0-	1061	1	8843	3	N	205	256	0			30
							226	9									
05	23095	X	10432	-0-	-12663	-0-	1149	1	8994	3	N	263	259	0			34
							289	9									
06	22350	X	10031	-0-	-12319	-0-	1098	1	8581	3	N	320	341	0			13
							352	9									
07	18600	X	9760	-0-	-8840	-0-	866	1	8731	3	N	148	153	0			8
							163	9									
08	14570	X	12255	-0-	-2315	-0-	1131	1	10790	3	N	304	267	0			45
							334	9									
09	DLQ G-10		18915	-0-	18915	18915	1742	1	16866	3	N	279	301	0			23
							307	9									
10	DLQ G-10		13419	-0-	13419	32334	1753	1	11270	3	N	360	257	0			126
							396	9									
11	50094	X	17760	-0-	-32334	-0-	2146	1	15084	3	N	482	503	0			105
							530	9									
*12	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	1828	1	13082	3	N	246	300	0			51
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 175,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,950

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	4430	-0-	-6327	-0-	405	1	3906	3	N	108	107	0			21
							119	9									
02	9716	X	6066	-0-	-3650	-0-	575	1	5368	3	N	112	121	0			12
							123	9									
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	783	1	6860	3	N	166	148	0			30
							183	9									
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	872	1	7269	3	N	116	133	0			13
							128	9									
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	894	1	7005	3	N	125	124	0			14
							138	9									
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	888	1	6942	3	N	112	124	0			2
							123	9									
07	8277	X	8218	-0-	-59	-0-	730	1	7364	3	N	113	112	0			3
							124	9									
08	8277	X	6304	-0-	-1973	-0-	587	1	5597	3	N	109	98	0			14
							120	9									
09	DLQ G-10		5247	-0-	5247	5247	480	1	4651	3	N	105	113	0			6
							116	9									
10	DLQ G-10		8476	-0-	8476	13723	1125	1	7232	3	N	108	78	0			36
							119	9									
11	18276	X	4553	-0-	-13723	-0-	566	1	3973	3	N	13	43	0			6
							14	9									
*12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	520	1	3718	3	N	70	67	0			9
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 79,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

OLD OCEAN UNIT WELL #: 257 RRCID -> 269965 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3657	-0-	-559	-0-	335	1	3243	3	N	72	74	0			15
							79	9									
02	3500	X	3262	-0-	-238	-0-	309	1	2884	3	N	63	70	0			8
							69	9									
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	368	1	3219	3	N	75	68	0			15
							83	9									
04	3630	X	3457	-0-	-173	-0-	365	1	3040	3	N	47	56	0			6
							52	9									
05	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	400	1	3137	3	N	62	60	0			8
							68	9									
06	3540	X	3378	-0-	-162	-0-	374	1	2924	3	N	73	79	0			2
							80	9									
07	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	315	1	3181	3	N	34	36	0			-0-
							37	9									
08	3658	X	2418	-0-	-1240	-0-	225	1	2143	3	N	45	40	0			5
							50	9									
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	434	1	4196	3	N	67	68	0			4
							74	9									
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	589	1	3788	3	N	87	62	0			29
							96	9									
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	473	1	3324	3	N	105	112	0			22
							116	9									
12	4278	X	3424	-0-	-854	-0-	412	1	2950	3	N	56	67	0			11
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 43,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 271184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91171	X	-0-	-0-	-91171	-0-					N	182	246	0			52
02	82348	X	3519	-0-	-78829	-0-	331	1	3085	3	N	94	131	0			15
							103	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	36	0			7
04	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	804	1	6699	3	N	722	655	0			74
							794	9									
05	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	1099	1	8608	3	N	588	586	0			76
							647	9									
06	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	1334	1	10423	3	N	817	861	0			32
							899	9									
07	8587	X	8390	-0-	-197	-0-	692	1	6979	3	N	654	652	0			34
							719	9									
08	10354	X	6818	-0-	-3536	-0-	564	1	5373	3	N	801	714	0			121
							881	9									
09	12660	X	11675	-0-	-985	-0-	1001	1	9696	3	N	889	935	0			75
							978	9									
10	13082	X	9998	-0-	-3084	-0-	1260	1	8097	3	N	583	441	0			217
							641	9									
11	12660	X	8261	-0-	-4399	-0-	967	1	6797	3	N	452	553	0			116
							497	9									
12	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	383	425	0			74

TOTAL GAS PROD: 79,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,193

OLD OCEAN UNIT WELL #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	297	1	2871	3	Y	55	58	0			11
							61	9									
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	269	1	2505	3	Y	76	79	0			8
							84	9									
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	316	1	2768	3	Y	50	49	0			9
							55	9									
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	313	1	2611	3	Y	81	82	0			8
							89	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	342	1	2680	3	Y	60	61	0			7
							66	9									
06	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	305	1	2385	3	Y	69	74	0			2
							76	9									
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	262	1	2644	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	272	1	2591	3	Y	82	73	0			11
							90	9									
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	275	1	2658	3	Y	71	77	0			5
							78	9									
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	417	1	2679	3	Y	68	50	0			23
							75	9									
11	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	342	1	2402	3	Y	64	73	0			14
							70	9									
12	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	329	1	2349	3	Y	59	63	0			10
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 35,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (12,100) 67011 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10114 R	10114	-0-	-0-	-0-	9969	2	145	9	N	132					169
02	8745 R	8745	-0-	-0-	-0-	8629	2	116	9	N	105	192	1			82
03	DLQ G-10	9038	-0-	9038	9038	8888	2	150	9	N	136	189	1			29
04	8863	8863	-0-	-0-	9038	8720	2	143	9	N	130	40	1			119
05	9477	9477	-0-	-0-	9038	9343	2	134	9	N	122	178	1			63
06	18396	9209	-0-	-9187	-0-	9076	2	133	9	N	121					184
07	9742	9742	-0-	-0-	-0-	9596	2	146	9	N	133	185	1			132
08	9781	9781	-0-	-0-	-0-	9665	2	116	9	N	105	187	1			50
09	9356	9356	-0-	-0-	-0-	9222	2	134	9	N	122	108	1			64
10	9562	9562	-0-	-0-	-0-	9420	2	142	9	N	129					193
11	9132 R	9132	-0-	-0-	-0-	8987	2	145	9	N	132	179	1			146
12	9207 #	9130	-0-	-77	-0-	8990	2	140	9	N	127	235	1			38

TOTAL GAS PROD: 112,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,494

OLD OCEAN E (F-20) 67013 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, E. (10400) 67013 400 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
CHRISTIAN, C.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091073 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 247664 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256638 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DELCO OHEB OPERATING, L.L.C. 211955
MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
CROWELL WELL #: 1 RRCID -> 233353 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8838 - 8840

01	10974	X	9618	-0-	-1356	-0-	1631	1	7896	2	N	83					146
							91	9									
02	9912	X	9831	-0-	-81	-0-	1060	1	8685	2	N	78	171	1			53
							86	9									
03	10509	X	8772	-0-	-1737	-0-	968	1	7723	2	N	74					127
							81	9									
04	10170	X	6889	-0-	-3281	-0-	379	1	6453	2	N	52					179
							57	9									
05	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	874	1	9802	2	N	82	173	1			88
							90	9									
06	10170	X	7917	-0-	-2253	-0-	1105	1	6735	2	N	70					158
							77	9									
07	10509	X	8886	-0-	-1623	-0-	1543	1	7270	2	N	66					224
							73	9									
08	10509	X	9527	-0-	-982	-0-	822	1	8608	2	N	88	173	1			139
							97	9									
09	8910	X	7603	-0-	-1307	-0-	513	1	7009	2	N	74					213
							81	9									
10	9207	X	6990	-0-	-2217	-0-	467	1	6456	2	N	61	177	1			97
							67	9									
11	8910	X	6166	-0-	-2744	-0-	641	1	5469	2	N	51					148
							56	9									
12	9207	X	7221	-0-	-1986	-0-	483	1	6668	2	N	64					212
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 100,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 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	5084 #	2931	-0-	-2153	-0-	1732	1	1032	2	N	152					216
						167	9									
02	4116 #	2957	-0-	-1159	-0-	1469	1	1330	2	N	144	152	1			208
						158	9									
03	3348 #	1607	-0-	-1741	-0-	662	1	787	2	N	144	193	1			159
						158	9									
04	2850 #	1322	-0-	-1528	-0-	852	1	350	2	N	109					268
						120	9									
05	3286 #	2487	-0-	-799	-0-	1729	1	548	2	N	191	192	1			267
						210	9									
06	3180 #	1681	-0-	-1499	-0-	1200	1	319	2	N	147	266	1			148
						162	9									
07	3286 #	2050	-0-	-1236	-0-	1331	1	572	2	N	134					282
						147	9									
08	2480 #	2367	-0-	-113	-0-	1291	1	935	2	N	128	190	1			220
						141	9									
09	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	1671	1	741	2	N	129	165	1			184
						142	9									
10	2669 R	2669	-0-	-0-	-0-	1485	1	1033	2	N	137	191	1			130
						151	9									
11	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	1513	1	1091	2	N	124					254
						136	9									
*12	3217 R	3217	-0-	-0-	-0-	2227	1	845	2	N	132	191	1			195
						145	9									

TOTAL GAS PROD: 28,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

01	7812 X	767	-0-	-7045	-0-	454	1	270	2	N	39					147
						43	9									
02	1316 X	533	-0-	-783	-0-	280	1	253	2	N	-0-	40	1			107
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	185	1	220	2	N	18					125
						20	9									
04	1320 X	251	-0-	-1069	-0-	166	1	68	2	N	15					140
						17	9									
05	775 X	16	-0-	-759	-0-	4	1	1	2	N	10					150
						11	9									
06	750 X	357	-0-	-393	-0-	272	1	72	2	N	12	111	1			51
						13	9									
07	589 X	224	-0-	-365	-0-	152	1	65	2	N	6					57
						7	9									
08	948 X	948	-0-	-0-	-0-	924	1	24	9	N	22					79
09	933 X	933	-0-	-0-	-0-	911	1	22	9	N	20					99
10	372 X	274	-0-	-98	-0-	146	1	102	2	N	24					123
						26	9									
11	900 X	244	-0-	-656	-0-	130	1	94	2	N	18					141
						20	9									
12	961 X	43	-0-	-918	-0-	10	1	4	2	N	26					167
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11429 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	44	-0-	-111	-0-	44	2		N	-0-			169
02	140 #	104	-0-	-36	-0-	104	2		N	-0-			169
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			169
04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			169
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			169
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			169
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			169
08	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			169
09	180 #	91	-0-	-89	-0-	91	2		N	-0-			169
10	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-			169
11	180 #	45	-0-	-135	-0-	45	2		N	-0-			169
12	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	2		N	-0-			169

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4050) 67060 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135170 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4037 - 4041

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4100) 67060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089606 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4061 - 4068

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4200) 67060 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY - CLUXTON WELL #: 1 RRCID -> 157852 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 3600 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163313 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4380 - 4381

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-

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
VONDRA ENERGY CORP. 887322
MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4550) 67060 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
BLACK BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 269188 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 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	6510 #	5494	-0-	-1016	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	5880 #	4174	-0-	-1706	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
03	6200	2306	-0-	-3894	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	6000	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
05	6200	4449	-0-	-1751	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
06	5310 #	3519	-0-	-1791	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	4619 #	3845	-0-	-774	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
08	4464 #	4104	-0-	-360	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	4320 #	2308	-0-	-2012	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	4464 #	1331	-0-	-3133	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	3960 #	1218	-0-	-2742	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	4092 #	1149	-0-	-2943	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11920	11920	-0-	-0-	28369	684	1	8561	3	Y	2432	2244	1			292
						2675	9									
02	13032	12970	-0-	-62	28307	792	1	9459	3	Y	2472	2531	1			233
						2719	9									
03	16089	13257	-0-	-2832	25475	810	1	9765	3	Y	2438	2450	1			221
						2682	9									
04	15570	8512	-0-	-7058	18417	534	1	6369	3	Y	1463	1468	1			216
						1609	9									
05	16089	7345	-0-	-8744	9673	483	1	5419	3	Y	1312	1419	1			109
						1443	9									
06	13890 #	3736	-0-	-10154	-0-	329	1	2690	3	Y	652	656	1			105
						717	9									
07	14353 #	2141	-0-	-12212	-0-	193	1	1585	3	Y	330	355	1			80
						363	9									
08	13268 #	7168	-0-	-6100	-0-	596	1	5133	3	Y	1308	1161	1			227
						1439	9									
09	16394	16394	-0-	-0-	-0-	1044	1	12015	3	Y	3032	2797	1			462
						3335	9									
10	12845	12845	-0-	-0-	-0-	955	1	9249	3	Y	2401	2550	1			313
						2641	9									
11	7197 R	7197	-0-	-0-	-0-	556	1	5141	3	Y	1364	1519	1			158
						1500	9									
12	9827	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 103,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,204

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LGDC CORPORATION 500227
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 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	8060 #	7620	-0-	-440	-0-	868	1	6733	2	N	17					136
						19	9									
02	7280 #	6712	-0-	-568	-0-	820	1	5877	2	N	14					150
						15	9									
03	8029	7781	-0-	-248	-0-	868	1	6882	2	N	28					178
						31	9									
04	7770	7346	-0-	-424	-0-	852	1	6475	2	N	17					195
						19	9									
05	7812 #	7803	-0-	-9	-0-	868	1	6904	2	N	28	172	1			51
						31	9									
06	7875	7875	-0-	-0-	-0-	852	1	6989	2	N	31					82
						34	9									
07	7949 R	7949	-0-	-0-	-0-	868	1	7063	2	N	16					98
						18	9									
08	7869 R	7869	-0-	-0-	-0-	868	1	6988	2	N	12					110
						13	9									
09	DLQ G-10	7115	-0-	7115	7115	852	1	6249	2	N	13					123
						14	9									
10	DLQ G-10	7822	-0-	7822	14937	868	1	6937	2	N	15					138
						17	9									
11	3795	7490	-0-	3695	18632	852	1	6601	2	N	34					172
						37	9									
*12	7843	7703	-0-	-140	18492	868	1	6813	2	N	20					192
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 91,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

ORANGE * 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

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-

ORANGE (HACKBERRY) 67484 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 213682 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	228	1	994	3	N	32					286
							35	9									
02	1372	N	1222	-0-	-150	-0-	218	1	972	3	N	29	176	1			139
							32	9									
03	1023	N	901	-0-	-122	-0-	140	1	752	3	N	8					147
							9	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	282	1	1546	3	N	40					187
							44	9									
05	1364	N	977	-0-	-387	-0-	263	1	711	3	N	3					190
							3	9									
06	870	N	51	-0-	-819	-0-	51	3			N	-0-					190
07	1922	N	962	-0-	-960	-0-	239	1	695	3	N	25					215
							28	9									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	282	1	1663	3	N	40					255
							44	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	205	1	1642	3	N	27					282
							30	9									
10	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-	9	7			273
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					273
*12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	390	1	2219	2	N	30					303
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 14,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206

01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					30
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					30
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					30
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					30
05	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					30
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					30
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					30
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					30
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1024	2	173	9	N	157					187
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	2	1	9	N	1	160	1			28
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAECHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 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	14787 X	12125	-0-	-2662	-0-	3194	1	8780	2	Y	137					187
						151	9									
02	13804 X	12762	-0-	-1042	-0-	3022	1	9648	2	Y	84	265	1			6
						92	9									
03	DLQ G-10	12344	-0-	12344	12344	3436	1	8787	2	Y	110					116
						121	9									
04	24908 X	12564	-0-	-12344	-0-	3973	1	8481	2	Y	100	132	1			84
						110	9									
05	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	5279	1	9886	2	Y	134	127	1			91
						147	9									
06	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	5419	1	10846	2	Y	72	132	1			31
						79	9									
07	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	5305	1	9708	2	Y	212	130	1			113
						233	9									
08	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	3832	1	10544	2	Y	-0-					113
09	14670 X	5915	-0-	-8755	-0-	2087	1	3828	2	Y	-0-					113
10	15159 X	5772	-0-	-9387	-0-	2028	1	3539	2	Y	186	263	1			36
						205	9									
11	14670 X	4919	-0-	-9751	-0-	2028	1	2755	2	Y	124	134	1			26
						136	9									
12	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 127,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3303	-0-	-1533	-0-	872	1	2397	2	Y	31					51
						34	9									
02	4368 X	2935	-0-	-1433	-0-	692	1	2210	2	Y	30	66	1			15
						33	9									
03	DLQ G-10	2792	-0-	2792	2792	780	1	1994	2	Y	16					31
						18	9									
04	4856 X	2064	-0-	-2792	-0-	650	1	1388	2	Y	24	33	1			22
						26	9									
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	949	1	1777	2	Y	33	31	1			24
						36	9									
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	1355	1	2712	2	Y	31	33	1			22
						34	9									
07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	1403	1	2567	2	Y	56	32	1			46
						62	9									
08	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	2384	1	6559	2	Y	13					59
						14	9									
09	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	2522	1	4627	2	Y	-0-					59
10	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	2454	1	4282	2	Y	50	65	1			44
						55	9									
11	6600 X	5809	-0-	-791	-0-	2454	1	3333	2	Y	20	33	1			31
						22	9									
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 50,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

KAECHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 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	5983 X	3903	-0-	-2080	-0-	1117	1	2663	2	N	112	182	1			40
						123	9									
02	5180 X	4052	-0-	-1128	-0-	1085	1	2954	2	N	12					52
						13	9									
03	DLQ G-10	334	-0-	334	334	62	1	272	2	N	-0-					52
04	3928 X	3594	-0-	-334	-0-	3520	2	74	9	N	67					119
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					119
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	1186	1	3731	2	N	135	169	1			85
						149	9									
07	4495 X	3287	-0-	-1208	-0-	646	1	2606	2	N	32					117
						35	9									
08	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	1123	1	4109	2	N	35					152
						39	9									
09	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	1234	1	4176	2	N	58					210
						64	9									
10	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	1377	1	4634	2	N	25	180	1			55
						28	9									
*11	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	1377	1	3607	2	N	191	176	1			70
						210	9									
12	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 45,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 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	3100	X	1111	-0-	-1989	-0-	55	1	1014	2	Y	38	106	1			37
							42	9									
02	2044	X	1058	-0-	-986	-0-	71	1	976	2	Y	10					47
							11	9									
03	DLQ G-10		42	-0-	42	42	5	1	37	2	Y	-0-					47
04	150	X	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					47
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					47
06	1140	X	155	-0-	-985	-0-	155	2			Y	-0-					47
07	1178	X	357	-0-	-821	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					47
08	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	57	1	1482	2	Y	38					85
							42	9									
09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	52	1	1724	2	Y	45					130
							50	9									
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	62	1	3439	2	Y	100	180	1			50
							110	9									
*11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	62	1	2677	2	Y	19					69
							21	9									
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 12,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 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	9579	X	3437	-0-	-6142	-0-	673	1	2710	2	N	49					189
							54	9									
02	6944	X	5363	-0-	-1581	-0-	879	1	4427	2	N	52	181	1			60
							57	9									
03	DLQ G-10		5655	-0-	5655	5655	1643	1	3955	2	N	52					112
							57	9									
04	10725	X	5070	-0-	-5655	-0-	1511	1	3520	2	N	35					147
							39	9									
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	894	1	4511	2	N	61	176	1			32
							67	9									
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1134	1	4837	2	N	41					73
							45	9									
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	966	1	5161	2	N	51					124
							56	9									
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	829	1	4667	2	N	40					164
							44	9									
09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	944	1	6223	2	N	43					207
							47	9									
10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	1024	1	7522	2	N	54	174	1			87
							59	9									
*11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	1024	1	5856	2	N	65					152
							72	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 65,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2602	-0-	-1428	-0-	511	1	2058	2	Y	30					154
							33	9									
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	613	1	3086	2	Y	26					180
							29	9									
03	DLQ G-10		3066	-0-	3066	3066	900	1	2166	2	Y	-0-					180
04	6276	X	3210	-0-	-3066	-0-	964	1	2246	2	Y	-0-					180
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	871	1	4399	2	Y	-0-					180
06	3990	X	2962	-0-	-1028	-0-	562	1	2398	2	Y	2					182
							2	9									
07	4123	X	2816	-0-	-1307	-0-	444	1	2370	2	Y	2					184
							2	9									
08	3317	X	2513	-0-	-804	-0-	379	1	2134	2	Y	-0-					184
09	4410	X	3377	-0-	-1033	-0-	445	1	2932	2	Y	-0-					184
10	4557	X	3504	-0-	-1053	-0-	420	1	3083	2	Y	1					185
							1	9									
11	2970	X	2822	-0-	-148	-0-	420	1	2400	2	Y	2					187
							2	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 35,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					28
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					28
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	-0-					28
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					28
05	899	N	332	-0-	-567	-0-	219	1	113	2	N	-0-					28
06	420	N	100	-0-	-320	-0-	100	2			N	-0-					28
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					28
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					28
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					28
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					28
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2061	-0-	-822	-0-	409	1	1646	2	Y	5					139
						6	9									
02	2604 X	1725	-0-	-879	-0-	284	1	1432	2	Y	8					147
						9	9									
03	DLQ G-10	1398	-0-	1398	1398	410	1	988	2	Y	-0-					147
04	3011 X	1613	-0-	-1398	-0-	479	1	1117	2	Y	15					162
						17	9									
05	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	359	1	1812	2	Y	-0-					162
06	1980 X	1747	-0-	-233	-0-	330	1	1406	2	Y	10					172
						11	9									
07	1922 X	1881	-0-	-41	-0-	296	1	1579	2	Y	5					177
						6	9									
08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	369	1	2074	2	Y	7					184
						8	9									
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	414	1	2727	2	Y	8					192
						9	9									
10	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	310	1	2275	2	Y	8					200
						9	9									
11	2370 X	2111	-0-	-259	-0-	310	1	1771	2	Y	27	185	1			42
						30	9									
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 22,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

01	3162 X	1915	-0-	-1247	-0-	1884	2	31	9	Y	28					98
02	2212 X	1486	-0-	-726	-0-	1471	2	15	9	Y	14	80	1			32
03	DLQ G-10	359	-0-	359	359	325	2	34	9	Y	31					63
04	1906 X	1547	-0-	-359	-0-	1535	2	12	9	Y	11					74
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					74
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	Y	10					84
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-	39	1			45
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	10	1	1534	2	Y	-0-					45
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2228	2	47	9	Y	43					88
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					88
*11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1668	2	51	9	Y	46	95	1			39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 17,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	1423	-0-	-1057	-0-	13	1	1407	2	Y	3					73
						3	9									
02	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	16	1	1865	2	Y	100	101	1			72
						110	9									
03	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					72
04	2112 X	2068	-0-	-44	-0-	2039	2	29	9	Y	26					98
05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					98
06	2130 X	1166	-0-	-964	-0-	4	1	1162	2	Y	-0-					98
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	21	1	3335	2	Y	53	140	1			11
						58	9									
08	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	10	1	1534	2	Y	29					40
						32	9									
09	2040 X	1451	-0-	-589	-0-	11	1	1422	2	Y	16					56
						18	9									
10	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	7	1	1848	2	Y	8					64
						9	9									
11	3210 X	1500	-0-	-1710	-0-	7	1	1438	2	Y	50	81	1			33
						55	9									
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 17,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 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	10943 X	5620	-0-	-5323	-0-	1486	1	4084	2	Y	45					87
						50	9									
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	1224	1	3906	2	Y	-0-					87
03	DLQ G-10	5641	-0-	5641	5641	1586	1	4055	2	Y	-0-					87
04	8876 X	3235	-0-	-5641	-0-	1032	1	2203	2	Y	-0-					87
05	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	1739	1	3256	2	Y	-0-					87
06	5490 X	5337	-0-	-153	-0-	1778	1	3559	2	Y	-0-					87
07	5673 X	2446	-0-	-3227	-0-	864	1	1582	2	Y	-0-					87
08	5642 X	4641	-0-	-1001	-0-	1237	1	3404	2	Y	-0-					87
09	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	2832	1	5195	2	Y	-0-					87
10	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	3669	1	6402	2	Y	-0-					87
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					87
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 55,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3456	-0-	-1721	-0-	506	1	2927	2	N	21					44
						23	9									
02	4676 X	2893	-0-	-1783	-0-	361	1	2509	2	N	21					65
						23	9									
03	4929 X	3243	-0-	-1686	-0-	398	1	2823	2	N	20					85
						22	9									
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	31					116
05	4929 X	3996	-0-	-933	-0-	775	1	3199	2	N	20					136
						22	9									
06	3330 X	3081	-0-	-249	-0-	750	1	2316	2	N	14					150
						15	9									
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					150
08	3255 X	810	-0-	-2445	-0-	775	1	35	2	N	-0-					150
09	3870 X	75	-0-	-3795	-0-	25	1	47	2	N	3					153
						3	9									
10	3999 X	47	-0-	-3952	-0-	25	1	22	2	N	-0-					153
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	500	1	3658	2	N	-0-					153
*12	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	700	1	5515	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 27,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

TEX-ATIC RESOURCES, INC. 848438
WRIGHT-BEST WELL #: 3B RRCID -> 175554 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10996 - 11260

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P/A 01-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	1722	-0-	-1688	-0-	457	1	1255	2	Y	9					27
						10	9									
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	1013	1	3235	2	Y	27	32	1			22
						30	9									
03	DLQ G-10	2177	-0-	2177	2177	611	1	1563	2	Y	3					25
						3	9									
04	3735 X	1558	-0-	-2177	-0-	494	1	1055	2	Y	8	16	1			17
						9	9									
05	990 X	990	-0-	-0-	-0-	342	1	641	2	Y	6	15	1			8
						7	9									
06	4590 X	1266	-0-	-3324	-0-	416	1	833	2	Y	15	16	1			7
						17	9									
07	4743 X	1322	-0-	-3421	-0-	458	1	838	2	Y	24	16	1			15
						26	9									
08	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	608	1	1673	2	Y	-0-					15
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	1003	1	1840	2	Y	13					28
						14	9									
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	1051	1	1833	2	Y	23	32	1			19
						25	9									
*11	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	1051	1	1427	2	Y	64	70	1			13
						70	9									
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 23,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	N	18	73	1			25
						20	9									
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	50	1	681	2	N	8					33
						9	9									
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	157	1	1145	2	N	4					37
						4	9									
04	720 N	568	-0-	-152	-0-	94	1	456	2	N	16					53
						18	9									
05	806 N	378	-0-	-428	-0-	47	1	330	2	N	1					54
						1	9									
06	1260 N	353	-0-	-907	-0-	51	1	301	2	N	1					55
						1	9									
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	N	-0-					55
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	942	2	N	14					69
						15	9									
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	24	1	814	2	N	-0-					69
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	13	1	746	2	N	-0-	54	1			15
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	13	1	580	2	N	-0-					15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 8,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

01	3005 R	3005	-0-	-0-	-0-	248	1	2681	2	N	69					113
						76	9									
02	2660 #	2639	-0-	-21	-0-	224	1	2351	2	N	58					171
						64	9									
03	3069 #	2778	-0-	-291	-0-	248	1	2500	2	N	27	155	1			43
						30	9									
04	2970 #	2837	-0-	-133	-0-	240	1	2574	2	N	21					64
						23	9									
05	3069 #	2981	-0-	-88	-0-	248	1	2719	2	N	13					77
						14	9									
06	2910 #	1528	-0-	-1382	-0-	128	1	1400	2	N	-0-					77
07	6634 R	6634	-0-	-0-	-0-	144	1	6252	2	N	216	172	1			121
						238	9									
08	5573 R	5573	-0-	-0-	-0-	152	1	5209	2	N	193	157	1			157
						212	9									
09	6906 R	6906	-0-	-0-	-0-	160	1	6353	2	N	357	161	1			353
						393	9									
10	8322	8127	-0-	-195	-0-	248	1	7833	2	N	42	175	1			220
						46	9									
11	9217	9217	-0-	-0-	-0-	240	1	8705	2	N	247	353	1			114
						272	9									
*12	8915	8915	-0-	-0-	-0-	8667	2	248	9	N	225	177	1			162

TOTAL GAS PROD: 61,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 46 RRCID -> 139583 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8331 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 7 RRCID -> 157686 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8100 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	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-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 23 RRCID -> 153031 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8077 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 10 RRCID -> 180593 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8175 - 8186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 34 RRCID -> 254210 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3) 67947 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 54 RRCID -> 130939 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 9 RRCID -> 094335 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8222 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) //CONT.// 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 14 RRCID -> 161521 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8174 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194640 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8216 - 8234

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	7	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2013 - PLUGGED 09-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) 67953 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 77 RRCID -> 210203 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER CREEK (6420 SAND) 67955 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 250524 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER CREEK (6450 SAND) 67955 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 1X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6501 - 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	23746 #	19443	-0-	-4303	-0-	248	1	19126	2	N	63	169	1			58
						69	9									
02	18070 R	18070	-0-	-0-	-0-	224	1	17788	2	N	53					111
						58	9									
03	20382 R	20382	-0-	-0-	-0-	248	1	20051	2	N	75					186
						83	9									
04	19683 R	19683	-0-	-0-	-0-	240	1	19381	2	N	56	169	1			73
						62	9									
05	20451 R	20451	-0-	-0-	-0-	248	1	20142	2	N	55					128
						61	9									
06	20074 R	20074	-0-	-0-	-0-	240	1	19768	2	N	60					188
						66	9									
07	20540 R	20540	-0-	-0-	-0-	248	1	20238	2	N	49	165	1			72
						54	9									
08	20894 R	20894	-0-	-0-	-0-	248	1	20590	2	N	51					123
						56	9									
09	20011	20011	-0-	-0-	-0-	240	1	19709	2	N	56					179
						62	9									
10	20336	20841	-0-	505	505	248	1	20541	2	N	47	167	1			59
						52	9									
11	20378	20378	-0-	-0-	505	240	1	20084	2	N	49					108
						54	9									
12	20336	11822	-0-	-8514	-0-	198	1	11574	2	N	45					153
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 232,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

OYSTER CREEK (FRIO 7100) 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN FEE WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 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-

OYSTER CREEK (FRIO 7100) //CONT.// 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

OYSTER CREEK (6620 SAND) 67955 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 1X RRCID -> 257820 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6618 - 6620

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (1300) 67964 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (1400) 67964 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476

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-

OYSTER LAKE, W. (3850) 67967 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 308 WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE,W.(3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3030	-0-	-380	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
03	3410 #	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	2940 #	2514	-0-	-426	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	3441 #	2996	-0-	-445	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	3330 #	2953	-0-	-377	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
07	3441 #	2589	-0-	-852	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
08	3317 #	2575	-0-	-742	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	2940 #	2703	-0-	-237	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	3038 #	2282	-0-	-756	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2940 #	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINTER (CADDEL) 68423 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
EASTHAM WELL #: 1 RRCID -> 165909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1014 PERF. 902 - 904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-	9	1			98
02	3920 #	2875	-0-	-1045	-0-	2875	2			N	-0-					98
03	4340 #	3388	-0-	-952	-0-	3388	2			N	-0-	9	1			89
04	4200 #	2928	-0-	-1272	-0-	2928	2			N	-0-					89
05	3875 #	3507	-0-	-368	-0-	3507	2			N	-0-					89
06	3750 #	2873	-0-	-877	-0-	2873	2			N	-0-	9	1			80
07	3647 R	3647	-0-	-0-	-0-	3634	2	13	9	N	12					92
08	3596 R	3596	-0-	-0-	-0-	3585	2	11	9	N	10					102
09	3390 #	2920	-0-	-470	-0-	2912	2	8	9	N	7					109
10	3658 #	3358	-0-	-300	-0-	3351	2	7	9	N	6					115
11	3540 #	3074	-0-	-466	-0-	3063	2	11	9	N	10					125
12	3658 #	2826	-0-	-832	-0-	2816	2	10	9	N	9					134

TOTAL GAS PROD: 38,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

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-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6140	6140	-0-	-0-	-0-	6020	2	120	9	N	109	179	1	9	8	91
02	4051	4051	-0-	-0-	-0-	3978	2	73	9	N	66	9	8			148
03	3843	3843	-0-	-0-	-0-	3766	2	77	9	N	70					218
04	3690	2944	-0-	-746	-0-	2834	2	110	9	N	100	173	1	43	8	102
05	3813	2900	-0-	-913	-0-	2782	2	118	9	N	107	46	8			163
06	3690	2455	-0-	-1235	-0-	2338	2	117	9	N	106	55	8			214
07	3813	2843	-0-	-970	-0-	2774	2	69	9	N	63	29	8			248
08	3813	2793	-0-	-1020	-0-	2724	2	69	9	N	63	172	1	4	8	135
09	2940 #	2147	-0-	-793	-0-	2091	2	56	9	N	51	4	8			182
10	2914 #	2429	-0-	-485	-0-	2326	2	103	9	N	94	7	8			269
11	2760 #	2593	-0-	-167	-0-	2525	2	68	9	N	62	174	1	3	8	154
12	2852 #	2417	-0-	-435	-0-	2355	2	62	9	N	56	3	8			207

TOTAL GAS PROD: 37,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000 N	643	-0-	-2357	643	643	2			Y	-0-	19	1			151
02	1227 N	584	-0-	-643	-0-	555	2	29	9	Y	26					177
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-	17	1			160
04	630 N	579	-0-	-51	-0-	557	2	22	9	Y	20					180
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	634	2	26	9	Y	24					204
06	600 N	455	-0-	-145	-0-	455	2			Y	-0-	18	1			186
07	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					186
08	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	2			Y	-0-					186
09	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2			Y	-0-					186
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	517	2	18	9	Y	16	154	1			48
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	608	2	76	9	Y	69					117
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	420	2	88	9	Y	80					197

TOTAL GAS PROD: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PALACIOS (FRIO -E-) //CONT.// 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 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	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-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

01	58413 X	12471	-0-	-45942	-0-	12294	2	177	9	Y	161	161	1			-0-
02	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	2			Y	-0-					-0-
03	12183 X	10765	-0-	-1418	-0-	10605	2	160	9	Y	145	145	1			-0-
04	12060 X	9009	-0-	-3051	-0-	9009	2			Y	-0-					-0-
05	12462 X	10719	-0-	-1743	-0-	10719	2			Y	-0-					-0-
06	12060 X	8698	-0-	-3362	-0-	8529	2	169	9	Y	154	154	1			-0-
07	12369 X	11529	-0-	-840	-0-	11529	2			Y	-0-					-0-
08	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			Y	-0-					-0-
09	10380 X	9137	-0-	-1243	-0-	9137	2			Y	-0-					-0-
10	11532 X	10545	-0-	-987	-0-	10515	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	11160 X	9971	-0-	-1189	-0-	9971	2			Y	-0-					-0-
12	11532 X	9283	-0-	-2249	-0-	9283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

01	795 N	147	-0-	-648	-0-	144	2	3	9	Y	3					150
02	196 N	101	-0-	-95	-0-	99	2	2	9	Y	2					152
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	89	2	6	9	Y	5					157
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	92	2	23	9	Y	21	4	8			174
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	Y	1					175
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					175
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	95	2	6	9	Y	5					180
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					180
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	81	2	6	9	Y	5					185
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	93	2	10	9	Y	9	169	1			25
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13	9	Y	12					37
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	28	-0-	-1853	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	198	-0-	-194	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	1231	2	N	-0-					62
02	1148	X	314	-0-	-834	-0-	45	1	269	2	N	-0-					62
03	1271	X	815	-0-	-456	-0-	49	1	766	2	N	-0-					62
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	48	1	1602	2	N	-0-					62
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	49	1	1714	2	N	-0-					62
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	48	1	1705	2	N	-0-					62
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					62
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					62
09	1710	X	1685	-0-	-25	-0-	48	1	1637	2	N	-0-					62
10	1798	X	66	-0-	-1732	-0-	21	1	20	2	N	-0-					62
							25	4									
*11	1740	X	922	-0-	-818	-0-	48	1	874	2	N	-0-					62
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9258	-0-	-1034	-0-	49	1	9162	2	N	43					137
							47	9									
02	9296	X	7576	-0-	-1720	-0-	44	1	7524	2	N	7					144
							8	9									
03	9703	X	8844	-0-	-859	-0-	49	1	8786	2	N	8					152
							9	9									
04	8970	X	8049	-0-	-921	-0-	48	1	7949	2	N	47					199
							52	9									
05	9269	X	8356	-0-	-913	-0-	49	1	8305	2	N	2	169	1			32
							2	9									
06	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	48	1	9044	2	N	30					62
							33	9									
07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	49	1	9193	2	N	29					91
							32	9									
08	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	49	1	9548	2	N	13					104
							14	9									
09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	48	1	8276	2	N	25					129
							28	9									
10	9424	X	9063	-0-	-361	-0-	49	1	8979	2	N	32					161
							35	9									
*11	9300	X	7827	-0-	-1473	-0-	48	1	7737	2	N	38					199
							42	9									
12	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	24	179	1			44

TOTAL GAS PROD: 95,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730 X	21059	-0-	-4671	-0-	49	1	20941	2	Y	63					127
						69	9									
02	23240 X	18782	-0-	-4458	-0-	44	1	18669	2	Y	63					190
						69	9									
03	20987 X	19794	-0-	-1193	-0-	49	1	19682	2	Y	57	180	1			67
						63	9									
04	20310 X	19050	-0-	-1260	-0-	47	1	18886	2	Y	106					173
						117	9									
05	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	49	1	21631	2	Y	79	178	1			74
						87	9									
06	20310 X	19122	-0-	-1188	-0-	47	1	18981	2	Y	85					159
						94	9									
07	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	49	1	23247	2	Y	100	174	1			85
						110	9									
08	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	49	1	22815	2	Y	72					157
						79	9									
09	22076 X	22076	-0-	-0-	-0-	47	1	21929	2	Y	91	175	1			73
						100	9									
10	23109 X	23109	-0-	-0-	-0-	49	1	22950	2	Y	100					173
						110	9									
*11	22470 X	20218	-0-	-2252	-0-	47	1	20079	2	Y	84	179	1			78
						92	9									
12	23219 X	-0-	-0-	-23219	-0-					Y	51					129

TOTAL GAS PROD: 231,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480

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-

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331 #	5353	-0-	-3978	-0-	335	1	4941	2	N	70					194
						77	9									
02	8428 #	7009	-0-	-1419	-0-	314	1	6594	2	N	92					286
						101	9									
03	4884 R	4884	-0-	-0-	-0-	17	1	4802	2	N	59	176	1			169
						65	9									
04	8605 R	8605	-0-	-0-	-0-	652	1	7844	2	N	99					268
						109	9									
05	7750 #	1804	-0-	-5946	-0-	109	1	1693	2	N	2					270
						2	9									
06	8753 R	8753	-0-	-0-	-0-	583	1	7994	2	N	160					430
						176	9									
07	8897 #	5358	-0-	-3539	-0-	438	1	4862	2	N	53	181	1			302
						58	9									
08	8897 #	757	-0-	-8140	-0-	97	1	658	2	N	2					304
						2	9									
09	8760 #	3370	-0-	-5390	-0-	307	1	3063	2	N	-0-					304
10	9052 #	6371	-0-	-2681	-0-	647	1	5722	2	N	2					306
						2	9									
11	8760 #	607	-0-	-8153	-0-	89	1	512	2	N	5					311
						6	9									
12	5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-					N	77	177	1			211

TOTAL GAS PROD: 52,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,000) 69607 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE WELL #: 6 RRCID -> 158663 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9936 - 9942

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,300) 69607 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE CORP. WELL #: 1 RRCID -> 143198 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10378 - 10394

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRIOT (3800) 69610 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BP AMERICA A-286 WELL #: 1 RRCID -> 224434 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4193 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2014 - P&A 02/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-508 WELL #: 1 RRCID -> 224960 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4063

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014 - P&A 02/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-472 WELL #: 1 RRCID -> 234088 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4146 - 4149

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2014 - P&A 01/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-904 WELL #: 1 RRCID -> 234089 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4274 - 4282

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2014 - P&A 02/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) 69831 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403

01	20166	20166	-0-	-0-	-0-	19185	2	981	9	N	892	977	1			104
02	17252	17252	-0-	-0-	-0-	16461	2	791	9	N	719	644	1			179
03	20085	20085	-0-	-0-	-0-	18998	2	1087	9	N	988	908	1			259
04	18978	18978	-0-	-0-	-0-	18329	2	649	9	N	590	600	1			249
05	20893	20893	-0-	-0-	-0-	20029	2	864	9	N	785	1009	1			25
06	18767	18767	-0-	-0-	-0-	18068	2	699	9	N	635	571	1			89
07	18290	12762	-0-	-5528	-0-	12406	2	356	9	N	324	281	1			132
08	21395	21395	-0-	-0-	-0-	20758	2	637	9	N	579	602	1			109
09	DLQ G-10	21139	-0-	21139	21139	20462	2	677	9	N	615	392	1			332
10	22950	20279	-0-	-2671	18468	19545	2	734	9	N	667	800	1			199
11	22950	18394	-0-	-4556	13912	17820	2	574	9	N	522	395	1			326
12	21855 #	NO RPT	-0-	-21855	-0-					N	NO RPT					326

TOTAL GAS PROD: 210,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,316

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LINN OPERATING, INC. 501545
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PEACH CREEK (MIOCENE 3000) 69882 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
WYNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 205451 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2991 - 2995

01	1302	N	122	-0-	-1180	-0-	45	1	77	2	N	-0-		-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-		-0-
03	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	4			N	-0-		-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	322	2	N	-0-		-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	45	1	1485	2	N	-0-		-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1048	2	N	-0-		-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	45	1	1375	2	N	-0-		-0-
08	1519	N	1163	-0-	-356	-0-	45	1	1118	2	N	-0-		-0-
09	1080	N	771	-0-	-309	-0-	45	1	726	2	N	-0-		-0-
10	1426	N	1058	-0-	-368	-0-	45	1	1013	2	N	-0-		-0-
11	1140	N	802	-0-	-338	-0-	45	1	757	2	N	-0-		-0-
12	806	N	472	-0-	-334	-0-	45	1	427	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
MARATHON OIL COMPANY 525380
PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2500 N	1044	-0-	-1456	19931	1044	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1325	-0-	-1475	18456	1325	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2479	-0-	-621	17835	2479	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1478	-0-	-1522	16313	1478	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1450	-0-	-1650	14663	1450	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1937	-0-	-1063	13600	1937	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2237	-0-	-863	12737	2237	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3846	-0-	746	13483	3846	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	4454	-0-	1454	14937	4454	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14937				N	NO RPT			-0-
11	2370	NO RPT	-0-	-2370	12567				N	NO RPT			-0-
12	2449	NO RPT	-0-	-2449	10118				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARESON (4800) 69939 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HUTCHINS-PEARESON WELL #: 5 RRCID -> 210906 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4730 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			152
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2013 - PLUGGED 12/10/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 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	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-

IP FARMS "PG" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218003 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9950 - 9958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCA-NEGRA WELL #: 1 RRCID -> 227186 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10880 - 10897

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2014 - P&A 03/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" UNIT WELL #: RRCID -> 160438 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10260 - 10427

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7112 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	16306	-0-	-4650	-0-	974	1	15073	3	N	235	282	1			100
						259	9									
02	16212 #	14419	-0-	-1793	-0-	1271	1	13003	3	N	132	181	1			51
						145	9									
03	17732	15029	-0-	-2703	-0-	553	1	14329	3	N	134	148	1			37
						147	9									
04	17010 #	14054	-0-	-2956	-0-	1009	1	12895	3	N	136	141	1			32
						150	9									
05	17577 #	13696	-0-	-3881	-0-	1671	1	11894	3	N	119					151
						131	9									
06	15780 #	12269	-0-	-3511	-0-	1100	1	11039	3	N	118	150	1			119
						130	9									
07	15965 #	12077	-0-	-3888	-0-	1378	1	10514	3	N	168	172	1			115
						185	9									
08	15035 #	10707	-0-	-4328	-0-	1298	1	9290	3	N	108	173	1			50
						119	9									
09	12930	8899	-0-	-4031	-0-	864	1	7922	3	N	103					153
						113	9									
10	13361	8037	-0-	-5324	-0-	984	1	6913	3	N	127	170	1			110
						140	9									
11	12270 #	7172	-0-	-5098	-0-	999	1	6038	3	N	123	178	1			55
						135	9									
12	12090 #	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 132,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,503

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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-

PELICAN, EAST (WILCOX 8900) 70328 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
D.C. ENERGY 196099
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 122378 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8898 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERL (YEGUA MIDDLE EY) 70606 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 3 RRCID -> 256258 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12993 - 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	16895 X	-0-	-0-	-16895	-0-			Y	-0-			-0-
02	10052 X	-0-	-0-	-10052	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - P&A 05/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 1ST RRCID -> 256688 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12924 - 12930

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2014 - P&A 03/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 4 RRCID -> 258525 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12649 - 12727

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2014 - PLUGGED 04/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 5 RRCID -> 266312 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12653 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278 #	3892	-0-	-386	-0-	446	1	3126	2	N	291	359	1			122
						320	9									
02	3780 #	2980	-0-	-800	-0-	386	1	2363	2	N	210					332
						231	9									
03	4154 #	3363	-0-	-791	-0-	408	1	2699	2	N	233	359	1			206
						256	9									
04	3960 #	3884	-0-	-76	-0-	450	1	3134	2	N	273	178	1			301
						300	9									
05	4030 #	3417	-0-	-613	-0-	3063	3	354	9	N	322	355	1			268
06	3780 #	3490	-0-	-290	-0-	3128	3	362	9	N	329	366	1			231
07	3999 #	3682	-0-	-317	-0-	3332	3	350	9	N	318	380	1			169
08	3999 #	3599	-0-	-400	-0-	3251	3	348	9	N	316	186	1			299
09	3870 #	3392	-0-	-478	-0-	3076	3	316	9	N	287	349	1			237
10	3596 #	3424	-0-	-172	-0-	3082	3	342	9	N	311	179	1			369
*11	3570 #	3272	-0-	-298	-0-	2946	3	326	9	N	296	360	1			305
*12	3689 #	3288	-0-	-401	-0-	2979	3	309	9	N	281	353	1			233

TOTAL GAS PROD: 41,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,467

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 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	1271 #	1143	-0-	-128	-0-	1142	3	1	9	N	1					30
02	1148 #	1117	-0-	-31	-0-	1062	3	55	9	N	50					80
03	1209 #	1174	-0-	-35	-0-	1085	3	89	9	N	81	124	1			37
04	1410 #	1133	-0-	-277	-0-	1132	3	1	9	N	1					38
05	1457 #	1141	-0-	-316	-0-	1135	3	6	9	N	5					43
06	1200 #	983	-0-	-217	-0-	10	1	949	3	N	22	5	8			60
						24	9									
07	1240 #	1082	-0-	-158	-0-	67	1	974	3	N	37					97
						41	9									
08	1178 #	1094	-0-	-84	-0-	65	1	1012	3	N	15					112
						17	9									
09	1140 #	1026	-0-	-114	-0-	55	1	932	3	N	35					147
						39	9									
10	1147 #	943	-0-	-204	-0-	23	1	873	3	N	43					190
						47	9									
11	1050 #	1033	-0-	-17	-0-	45	1	975	3	N	12					202
						13	9									
12	1085 #	761	-0-	-324	-0-	47	1	689	3	N	23	185	1			40
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 12,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

01	8649 #	7656	-0-	-993	-0-	7279	2	377	9	N	343	374	1			233
02	7728 #	7267	-0-	-461	-0-	6933	2	334	9	N	304	373	1			164
03	8277 #	7431	-0-	-846	-0-	7075	2	356	9	N	324	375	1			113
04	8010 #	7595	-0-	-415	-0-	7254	2	341	9	N	310	189	1			234
05	8153 #	7583	-0-	-570	-0-	7245	2	338	9	N	307	357	1			184
06	7800 #	7276	-0-	-524	-0-	6947	2	329	9	N	299	346	1			137
07	8060 #	7492	-0-	-568	-0-	7150	2	342	9	N	311	319	1			129
08	7843 #	7385	-0-	-458	-0-	7078	2	307	9	N	279	182	1			226
09	7590 #	7082	-0-	-508	-0-	6761	2	321	9	N	292	356	1			162
10	7595 #	7184	-0-	-411	-0-	6866	2	318	9	N	289	355	1			96
11	7290 #	7112	-0-	-178	-0-	6787	2	325	9	N	295	180	1			211
12	7502 #	6823	-0-	-679	-0-	6534	2	289	9	N	263	363	1			111

TOTAL GAS PROD: 87,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,616

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
DUNCAN OIL, INC. 232293
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871 X	17559	-0-	-2312	-0-	900 1242	1 9	15417	2	N	1129	1100	1			470
02	17948 X	16956	-0-	-992	-0-	840 1273	1 9	14843	2	N	1157	1114	1			513
03	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	930 1415	1 9	20286	2	N	1286	1276	1			523
04	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	900 1778	1 9	19150	2	N	1616	1679	1			460
05	22526 X	22526	-0-	-0-	-0-	930 1580	1 9	20016	2	N	1436	1635	1			261
06	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	900 1453	1 9	18910	2	N	1321	1253	1			329
07	21554 X	21554	-0-	-0-	-0-	930 1494	1 9	19130	2	N	1358	1436	1			251
08	22646 X	22646	-0-	-0-	-0-	930 1480	1 9	20236	2	N	1345	1255	1			341
09	21912 X	21912	-0-	-0-	-0-	900 1404	1 9	19608	2	N	1276	1245	1			372
10	22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	930 1587	1 9	20332	2	N	1443	1591	1			224
11	21695 X	21695	-0-	-0-	-0-	900 1494	1 9	19301	2	N	1358	1338	1			244
*12	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	930 1460	1 9	18243	2	N	1327	1248	1			323

TOTAL GAS PROD: 254,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,052

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

01	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	91 594	1 9	12196	2	N	540	549	1			273
02	11200 X	9872	-0-	-1328	-0-	91 403	1 9	9378	2	N	366	548	1			91
03	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	91 33	1 9	1573	2	N	30					121
04	12000 X	10265	-0-	-1735	-0-	91 486	1 9	9688	2	N	442	362	1			201
05	12400 X	11722	-0-	-678	-0-	91 498	1 9	11133	2	N	453	538	1			116
06	12000 X	10485	-0-	-1515	-0-	91 408	1 9	9986	2	N	371	359	1			128
07	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	91 662	1 9	10995	2	N	602	538	1			192
08	11718 X	11153	-0-	-565	-0-	91 349	1 9	10713	2	N	317	359	1			150
09	11340 X	10237	-0-	-1103	-0-	91 428	1 9	9718	2	N	389	367	1			172
10	11749 X	10597	-0-	-1152	-0-	91 451	1 9	10055	2	N	410	369	1			213
11	11370 X	10893	-0-	-477	-0-	91 625	1 9	10177	2	N	568	556	1			225
12	11749 X	10550	-0-	-1199	-0-	91 387	1 9	10072	2	N	352	373	1			204

TOTAL GAS PROD: 122,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,840

PEVETO (9600) //CONT.// 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 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	31000	X	-0-	-0-	-31000	-0-					N	-0-					-0-
02	28000	X	-0-	-0-	-28000	-0-					N	-0-					-0-
03	31000	X	-0-	-0-	-31000	-0-					N	-0-					-0-
04	30000	X	-0-	-0-	-30000	-0-					N	-0-					-0-
05	31000	X	-0-	-0-	-31000	-0-					N	-0-					-0-
06	30000	X	-0-	-0-	-30000	-0-					N	-0-					-0-
07	31000	X	-0-	-0-	-31000	-0-					N	-0-					-0-
08	31000	X	-0-	-0-	-31000	-0-					N	-0-					-0-
09	30000	X	-0-	-0-	-30000	-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-

PHASE FOUR (8900 YEGUA) 71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
CLARINE GOLD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258488 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8949 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2337	-0-	-608	-0-	15	1	2126	2	N	178	176	1			95
							196	9									
02	2660	X	1656	-0-	-1004	-0-	15	1	1488	2	N	139	90	1			144
							153	9									
03	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	15	1	1593	2	N	182	178	1			148
							200	9									
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	148	1			-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

PHASE FOUR (9050 YEGUA) 71114 430 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176824	56465	-0-	-120359	-0-	186	1	52067	2	N	3829	3670	1			1328
						4212	9									
02	159712	12548	-0-	-147164	-0-	168	1	12038	2	N	311	947	1			692
						342	9									
03	176824	3765	-0-	-173059	-0-	186	1	3407	2	N	156	187	1			661
						172	9									
04	107250 #	19671	-0-	-87579	-0-	180	1	18740	2	N	683	741	1			603
						751	9									
05	13888 N	9523	-0-	-4365 B	-0-	186	1	9047	2	N	264	373	1			494
						290	9									
06	10733 N	10733	-0-	-0- B	-0-	180	1	10348	2	N	186	376	1			304
						205	9									
07	20336 N	8307	-0-	-12029 B	-0-	180	1	7995	2	N	120					424
						132	9									
08	10278 N	10278	-0-	-0- B	-0-	373	1	9703	2	N	184	187	1			421
						202	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	71	-0-	71 B	71	13	1	39	2	N	17					438
						19	9									
10	DLQ G-10	162	-0-	162 B	233	28	1	113	2	N	19					457
						21	9									
11	DLQ G-10	182	-0-	182 B	415	32	1	128	2	N	20					477
						22	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	415					N	NO RPT					477

TOTAL GAS PROD: 131,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,789

DUSON WELL #: 2 RRCID -> 271513 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 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	246047	238576	-0-	-7471	-0-	279	1	224475	2	N	12565	12186	1			1099
						13822	9									
02	222236	202250	-0-	-19986	-0-	252	1	190237	2	N	10692	10809	1			982
						11761	9									
03	246047	220535	-0-	-25512	-0-	279	1	207564	2	N	11538	11326	1			1194
						12692	9									
04	214577 R	214577	-0-	-0-	-0-	270	1	202482	2	N	10750	11154	1			790
						11825	9									
05	238576	217897	-0-	-20679 B	-20679	279	1	205475	2	N	11039	10598	1			1231
						12143	9									
06	213420 N	205695	-0-	-7725 B	-20679	270	1	193861	2	N	10513	11121	1			623
						11564	9									
07	221743 N	234443	-0-	12700 B	-7979	270	1	221845	2	N	11207	11165	1			665
						12328	9									
08	197220 N	220909	-0-	23689 B	15710	38	1	209016	2	N	10777	10083	1			1359
						11855	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15710																
*09	DLQ G-10	196297	-0-	196297 B	212007	36	1	186327	2	N	9031	9866	1			524
						9934	9									
10	DLQ G-10	224548	-0-	224548 B	436555	37	1	213003	2	N	10462	10063	1			923
						11508	9									
11	DLQ G-10	217882	-0-	217882 B	654437	37	1	208133	2	N	8829	8885	1			867
						9712	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	654437					N	NO RPT					867

TOTAL GAS PROD: 2,393,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,403

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
CLAPP WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	27184	-0-	27184	27184	42	1	22172	2	N	4518	3117	1			1401
						4970	9									
02	43452	93580	-0-	50128	77312	168	1	79713	2	N	12454	12592	1			1263
						13699	9									
03	112251	58327	-0-	-53924	23388	186	1	49211	2	N	8118	8220	1			1161
						8930	9									
04	108630	16551	-0-	-92079	-0-	405	1	14140	2	N	1824	2609	1			376
						2006	9									
05	108843	11646	-0-	-97197 B	-97197	419	1	9728	2	N	1363	1038	1			701
						1499	9									
06	97366	10381	-0-	-86985 B	-184182	405	1	8835	2	N	1037	916	1			822
						1141	9									
07	101163	4953	-0-	-96210 B	-280392	405	1	3937	2	N	555	564	1			813
						611	9									
08	89975	4019	-0-	-85956 B	-366348	523	1	3086	2	N	373	556	1			630
						410	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -366348																
09	0	2226	-0-	2226 B	-364122	318	1	1621	2	N	261					891
						287	9									
10	0	1174	-0-	1174 B	-362948	219	1	817	2	N	125	528	1			488
						138	9									
11	0 N	9	-0-	9 B	-362939	9	2			N	-0-					488
12	1352 N	NO RPT	-0-	-1352 B	-362939					N	NO RPT					488

TOTAL GAS PROD: 230,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,628

JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	95460	72168	-0-	-23292	-0-	168	1	61511	2	N	9535	8551	1			984
						10489	9									
03	147963	37060	-0-	-110903	-0-	186	1	33352	2	N	3202	3992	1			194
						3522	9									
04	143190	28522	-0-	-114668	-0-	180	1	24617	2	N	3386	3096	1			484
						3725	9									
05	143470	39578	-0-	-103892 B	-103892	186	1	35401	2	N	3628	3653	1			459
						3991	9									
06	128342	1486	-0-	-126856 B	-230748	180	1	814	2	N	447	525	1			381
						492	9									
07	133348	3131	-0-	-130217 B	-360965	180	1	2530	2	N	383	559	1			205
						421	9									
08	118600	2835	-0-	-115765 B	-476730	12	1	2377	2	N	405	373	1			237
						446	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -476730																
09	0	34	-0-	34 B	-476696	1	2	33	9	N	30					267
10	0	-0-	-0-	-0- B	-476696					N	-0-					267
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-476696					N	-0-					267
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-476696					N	NO RPT					267

TOTAL GAS PROD: 184,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,016

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 274733 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	27018	-0-	27018	27018	56	1	26575	2	N	352	190	1			162
						387	9									
03	0	48476	-0-	48476	75494	62	1	47765	2	N	590	378	1			374
						649	9									
04	0	33940	-0-	33940	109434	285	1	33372	2	N	257	360	1			271
						283	9									
05	75898	28880	-0-	-47018 B	62416	295	1	28542	2	N	39	170	1			140
						43	9									
06	67895	34780	-0-	-33115 B	29301	285	1	34214	2	N	255	188	1			207
						281	9									
07	70543	22585	-0-	-47958 B	-18657	285	1	22054	2	N	224	180	1			251
						246	9									
08	62742	18100	-0-	-44642 B	-63299	570	1	17413	2	N	106	187	1			170
						117	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-63299											
09	0	15437	-0-	15437 B	-47862	564	1	14849	2	N	22					192
						24	9									
10	0	13879	-0-	13879 B	-33983	580	1	13207	2	N	84					276
						92	9									
11	0	12428	-0-	12428 B	-21555	596	1	11529	2	N	275	382	1			169
						303	9									
12	943	NO RPT	-0-	-943 B	-22498					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 255,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,204

PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA) 71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
HMC/PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
JOHNNIE MAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158642 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9568 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	682	1	1843	2	N	2					212
							2	9									
02	2576	X	2073	-0-	-503	-0-	682	1	1349	2	N	38					250
							42	9									
03	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	682	1	1683	2	N	28					278
							31	9									
04	2550	X	2254	-0-	-296	-0-	682	1	1548	2	N	22					300
							24	9									
05	2635	X	2098	-0-	-537	-0-	682	1	1397	2	N	17					317
							19	9									
06	2460	X	2087	-0-	-373	-0-	682	1	1394	2	N	10					327
							11	9									
07	2387	X	2274	-0-	-113	-0-	682	1	1540	2	N	47	314	1			60
							52	9									
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	682	1	1866	2	N	18					78
							20	9									
09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	682	1	1697	2	N	22					100
							24	9									
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	682	1	1624	2	N	19					119
							21	9									
11	2490	X	2207	-0-	-283	-0-	682	1	1500	2	N	23					142
							25	9									
12	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	682	1	1644	2	N	23					165
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 27,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
CLAPP WELL #: 2 RRCID -> 274737 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10483 - 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
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		73042	-0-	73042	73042	180	1	63219	2	N	8766	8165	1			601
							9643	9									
05	0		156490	-0-	156490	229532	186	1	136735	2	N	17790	17397	1			994
							19569	9									
*06	377557	X	148025	-0-	-229532	-0-	180	1	130441	2	N	15822	16295	1			521
							17404	9									
07	137609	X	127626	-0-	-9983	-0-	180	1	112611	2	N	13486	13802	1			205
							14835	9									
08	137609	X	112957	-0-	-24652	-0-	37	1	101940	2	N	9982	9704	1			483
							10980	9									
*09	133170	X	96767	-0-	-36403	-0-	36	1	89184	2	N	6861	6633	1			711
							7547	9									
10	137609	X	83977	-0-	-53632	-0-	36	1	79556	2	N	3986	4305	1			392
							4385	9									
11	133170	X	75740	-0-	-57430	-0-	36	1	71204	2	N	4091	4076	1			407
							4500	9									
12	137609	X	NO RPT	-0-	-137609	-0-					N	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 874,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,784

PHASE FOUR (9560 YEGUA) //CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
KUBELA WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 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
04	0		35133	-0-	35133	35133	180	1	29002	2	N	5410	4340	1			1070
							5951	9									
05	0		149735	-0-	149735	184868	186	1	130637	2	N	17193	17991	1			272
							18912	9									
06	0		104705	-0-	104705	289573	180	1	97626	2	N	6272	6319	1			225
							6899	9									
07	352179	X	62606	-0-	-289573	-0-	90	1	57997	2	N	4108	3937	1			396
							4519	9									
08	134168	X	45454	-0-	-88714	-0-	35	1	41514	2	N	3550	3625	1			321
							3905	9									
*09	129840	X	30509	-0-	-99331	-0-	26	1	28086	2	N	2179	2306	1			194
							2397	9									
10	134168	X	26893	-0-	-107275	-0-	24	1	24245	2	N	2385	2317	1			262
							2624	9									
11	129840	X	25868	-0-	-103972	-0-	17	1	24023	2	N	1662	1637	1			287
							1828	9									
12	134168	X	NO RPT	-0-	-134168	-0-					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 480,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,759

VIPER S.W.D., LLC 886209
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	9					350
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					350
03	2232	X	417	-0-	-1815	-0-	30	1	387	2	N	-0-					350
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	235	1	3121	2	N	167	178	1			339
							184	9									
05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	134	1	1780	2	N	83	177	1			245
							91	9									
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	135	1	1791	2	N	85					330
							94	9									
07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	165	1	2191	2	N	95	179	1			246
							105	9									
08	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	145	1	1924	2	N	71					317
							78	9									
09	3540	X	1429	-0-	-2111	-0-	99	1	1307	2	N	21					338
							23	9									
10	2449	X	2373	-0-	-76	-0-	162	1	2149	2	N	56	179	1			215
							62	9									
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					215
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 16,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

PHASE FOUR (10400 YEGUA) 71114 492 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD, CLARINE WELL #: 1 RRCID -> 215898 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6992	6935	-0-	-57	-0-	348 592	1 9	5995	2	N	538	528	1			287
02	5600	5380	-0-	-220	-0-	348 457	1 9	4575	2	N	415	269	1			433
03	6200	5879	-0-	-321	-0-	348 602	1 9	4929	2	N	547	535	1			445
04	6000	6105	-0-	105	105	348 601	1 9	5156	2	N	546	547	1			444
05	12331	6419	-0-	-5912	-0-	348 664	1 9	5407	2	N	604	344	1			704
06	6000	5890	-0-	-110	-0-	348 596	1 9	4946	2	N	542	687	1			559
07	5944	5944	-0-	-0-	-0-	348 612	1 9	4984	2	N	556	703	1			412
08	6024	6024	-0-	-0-	-0-	348 618	1 9	5058	2	N	562	353	1			621
09	6098	6098	-0-	-0-	-0-	348 543	1 9	5207	2	N	494	694	1			421
10	5777	5777	-0-	-0-	-0-	348 667	1 9	4762	2	N	606	355	1			672
11	5400	5016	-0-	-384	-0-	348 274	1 9	4394	2	N	249	355	1			566
*12	5976	5976	-0-	-0-	-0-	348 659	1 9	4969	2	N	599	869	1			296

TOTAL GAS PROD: 71,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,258

PHASE FOUR (10500 YEGUA) 71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD-ZAPP WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	468 54	1 9	2786	2	N	49	137	1			146
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	468 133	1 9	2871	2	N	121					267
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	468 108	1 9	2921	2	N	98	171	1			194
04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	468 114	1 9	2917	2	N	104					298
05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	468 135	1 9	2793	2	N	123	184	1			237
06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	468 53	1 9	2232	2	N	48	149	1			136
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	468 105	1 9	3171	2	N	95					231
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	468 44	1 9	2408	2	N	40	169	1			102
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	468 120	1 9	2479	2	N	109					211
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	468 111	1 9	3118	2	N	101	161	1			151
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	468 92	1 9	2972	2	N	84	171	1			64
*12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	468 156	1 9	3201	2	N	142					206

TOTAL GAS PROD: 40,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5410	-0-	-1503	-0-	346	1	4981	2	N	75	181	1			170
						83	9									
02	6244	4975	-0-	-1269	-0-	346	1	4555	2	N	67					237
						74	9									
03	6169 #	5865	-0-	-304	-0-	346	1	5407	2	N	102	179	1			160
						112	9									
04	5580 #	5294	-0-	-286	-0-	346	1	4841	2	N	97					257
						107	9									
05	5518 #	5344	-0-	-174	-0-	346	1	4884	2	N	104	176	1			185
						114	9									
06	5670 #	5009	-0-	-661	-0-	346	1	4563	2	N	91					276
						100	9									
07	5859 #	5848	-0-	-11	-0-	346	1	5405	2	N	88	180	1			184
						97	9									
08	5859 #	5685	-0-	-174	-0-	346	1	5270	2	N	63					247
						69	9									
09	5846 R	5846	-0-	-0-	-0-	346	1	5426	2	N	67					314
						74	9									
10	5859 #	5357	-0-	-502	-0-	346	1	4959	2	N	47	174	1			187
						52	9									
11	5670 #	5316	-0-	-354	-0-	346	1	4898	2	N	65					252
						72	9									
12	6138 #	5557	-0-	-581	-0-	346	1	5128	2	N	75	183	1			144
						83	9									

TOTAL GAS PROD: 65,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
BENDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264915 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11079 - 11088

01	5890 #	5478	-0-	-412	-0-	40	1	5006	2	N	393	360	1			232
						432	9									
02	5404 #	4878	-0-	-526	-0-	40	1	4413	2	N	386					618
						425	9									
03	5983 #	5507	-0-	-476	-0-	40	1	5032	2	N	395	350	1			663
						435	9									
04	5790 #	5434	-0-	-356	-0-	40	1	4976	2	N	380	712	1			331
						418	9									
05	5766 #	5537	-0-	-229	-0-	40	1	5070	2	N	388	358	1			361
						427	9									
06	5346 R	5346	-0-	-0-	-0-	40	1	4896	2	N	373	342	1			392
						410	9									
07	5611 #	5519	-0-	-92	-0-	40	1	5041	2	N	398	177	1			613
						438	9									
08	5611 #	5474	-0-	-137	-0-	40	1	5019	2	N	377	512	1			478
						415	9									
09	5430 #	5290	-0-	-140	-0-	40	1	4843	2	N	370	332	1			516
						407	9									
10	5549 #	5229	-0-	-320	-0-	40	1	4774	2	N	377	355	1			538
						415	9									
11	5340 #	5291	-0-	-49	-0-	40	1	4529	2	N	656	706	1			488
						722	9									
12	6262 #	4817	-0-	-1445	-0-	40	1	4393	2	N	349	369	1			468
						384	9									

TOTAL GAS PROD: 63,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,842

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 J RRCID -> 032706 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81	1	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-

PHEASANT (MCDONALD) 71121 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 202606 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9187 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	713	-0-	-310	-0-	702	2	11	9	N	10	1	8			299
02	924	X	710	-0-	-214	-0-	696	2	14	9	N	13	1	8			311
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11	9	N	10					321
04	690	N	521	-0-	-169	-0-	502	2	19	9	N	17	178	1	4	8	156
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	581	2	19	9	N	17	3	8			170
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	N	8	5	8			173
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	N	3	1	8			175
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	N	8					183
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	3	1	563	2	N	6					189
							7	9									
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	635	2	13	9	N	12					201
11	630	N	370	-0-	-260	-0-	366	2	4	9	N	4					205
12	589	N	413	-0-	-176	-0-	412	2	1	9	N	1					206

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

01	1426 #	216	-0-	-1210	-0-	213	2	3	9	N	3	7	1			56
02	1288 #	93	-0-	-1195	-0-	79	2	14	9	N	13					69
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	10	54	1			25
04	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					25
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					25
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PHEASANT, E. (10,000) 71122 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 234824 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11021 - 11062

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2014 - P/A 03-19-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9264 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIANA OIL & GAS 779259
TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

01	3131 X	1330	-0-	-1801 B	-90057	1142	2	188	9	N	171	193	1			439
02	2352 X	161	-0-	-2191 B	-90057	113	2	48	9	N	44	180	1			303
03	2046 X	67	-0-	-1979 B	-90057	67	2			N	-0-					303
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-90057					N	-0-					303
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-90057					N	-0-					303
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-90057					N	-0-					303
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-90057					N	-0-					303
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-90057					N	-0-	142	1			161
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-90057					N	-0-					161
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-90057					N	-0-					161
11	0 W	90	-0-	90 B	-89967	90	2			N	-0-					161
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-89967					N	24					185

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 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	1767	X	1205	-0-	-562 B	-0-	1095	2	110	9	N	100	185	1			88
02	1400	X	967	-0-	-433 B	-0-	937	2	30	9	N	27					115
03	1755	X	1755	-0-	-0- B	-0-	1601	2	154	9	N	140	193	1			62
04	1789	X	1789	-0-	-0- B	-0-	1573	2	216	9	N	196	189	1	4	8	65
05	2710	X	2710	-0-	-0- B	-0-	2286	2	424	9	N	385	371	1	14	8	65
06	8216	X	8216	-0-	-0- B	-0-	7823	2	393	9	N	357	354	1			68
07	8325	X	8325	-0-	-0- B	-0-	7928	2	397	9	N	361	326	1	35	8	68
08	7106	X	7106	-0-	-0- B	-0-	6752	2	354	9	N	322	187	1	2	8	201
09	7080	X	5364	-0-	-1716 B	-0-	5247	2	117	9	N	106	3	8			304
10	7316	X	4806	-0-	-2510 B	-0-	4452	2	354	9	N	322	567	1	3	8	56
11	7080	X	3521	-0-	-3559 B	-0-	3303	2	218	9	N	198	189	1			65
12	7316	X	2731	-0-	-4585 B	-0-	2577	2	154	9	N	140	1	8			204

TOTAL GAS PROD: 48,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,654

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

01	7564	X	5275	-0-	-2289 B	-0-	4481	2	794	9	N	722	722	1			54
02	6748	X	4626	-0-	-2122 B	-0-	4028	2	598	9	N	544	536	1			62
03	5890	X	5568	-0-	-322 B	-0-	4941	2	627	9	N	570	564	1			68
04	5700	X	5286	-0-	-414 B	-0-	4688	2	598	9	N	544	547	1			65
05	5270	X	4946	-0-	-324 B	-0-	4442	2	504	9	N	458	357	1			166
06	5400	X	5098	-0-	-302 B	-0-	4431	2	667	9	N	606	709	1			63
07	5580	X	4767	-0-	-813 B	-0-	4332	2	435	9	N	395	356	1			102
08	5580	X	4816	-0-	-764 B	-0-	4328	2	488	9	N	444	352	1			194
09	5280	X	4473	-0-	-807 B	-0-	3846	2	627	9	N	570	711	1			53
10	5270	X	4253	-0-	-1017 B	-0-	3798	2	455	9	N	414	373	1			94
11	5100	X	3965	-0-	-1135 B	-0-	3420	2	545	9	N	495	528	1			61
12	4805	X	3816	-0-	-989 B	-0-	3325	2	491	9	N	446	359	1			148

TOTAL GAS PROD: 56,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,208

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

06	0		4312	-0-	4312	4312	160	1	3820	2	N	302					302
							332	9									
*07	15718		15718	-0-	-0-	4312	620	1	14123	2	N	886	873	1			315
							975	9									
*08	16605		16605	-0-	-0-	4312	620	1	14948	2	N	943	875	1			383
							1037	9									
*09	15995		15995	-0-	-0-	4312	600	1	14385	2	N	918	1065	1			236
							1010	9									
*10	16269		16269	-0-	-0-	4312	620	1	14594	2	N	959	1049	1			146
							1055	9									
*11	15438		15438	-0-	-0-	4312	545	1	13867	2	N	933	711	1			368
							1026	9									
12	14353		-0-	-0-	-14353	-0-					N	944	1075	1			237

TOTAL GAS PROD: 84,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,885

PHEASANT, SW. (FRIO J) 71127 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275417 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10538 - 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
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

01	2604 #	2578	-0-	-26	-0-	620	1	1869	2	N	81					202
						89	9									
02	2352 #	1617	-0-	-735	-0-	485	1	1070	2	N	56	181	1			77
						62	9									
03	3131 #	1718	-0-	-1413	-0-	500	1	1164	2	N	49					126
						54	9									
04	3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-					N	5	5	8			126
05	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					126
06	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					126
07	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					126
08	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					126
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

01	6633	6633	-0-	-0-	-0-	3318	1	3281	2	Y	31	27	1			9
						34	9									
02	4568	4568	-0-	-0-	-0-	1659	1	2852	2	Y	52	57	1			4
						57	9									
03	T. A.	4835	-0-	4835	4835	2154	1	2622	2	Y	54	58	1			-0-
						59	9									
04	T. A.	4730	-0-	4730	9565	2046	1	2626	2	Y	53	46	1			7
						58	9									
05	T. A.	4695	-0-	4695	14260	1859	1	2764	2	Y	65	64	1			8
						72	9									
06	T. A.	4460	-0-	4460	18720	2160	1	2236	2	Y	58	63	1			3
						64	9									
07	T. A.	4607	-0-	4607	23327	2072	1	2463	2	Y	65	47	1			21
						72	9									
08	T. A.	4591	-0-	4591	27918	2234	1	2301	2	Y	51	47	1			25
						56	9									
09	4602	4602	-0-	-0-	27918	2763	1	1772	2	Y	61	47	1			39
						67	9									
10	4567	4567	-0-	-0-	27918	3053	1	1452	2	Y	56	67	1			28
						62	9									
11	4401	4401	-0-	-0-	27918	1398	1	2931	2	Y	65	63	1			30
						72	9									
*12	4566	4566	-0-	-0-	27918	1843	1	2656	2	Y	61	61	1			30
						67	9									

TOTAL GAS PROD: 57,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PHEASANT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234209 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11176 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	187	1			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	68	1	1	8	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

01	3038 X	2201	-0-	-837	-0-	1993	2	208	9	N	189	191	1			56
02	2884 X	1978	-0-	-906	-0-	1354	2	624	9	N	567	560	1			63
03	3193 X	2269	-0-	-924	-0-	1974	2	295	9	N	268	188	1			143
04	3090 X	2063	-0-	-1027	-0-	1743	2	320	9	N	291	369	1			65
05	3038 X	2001	-0-	-1037	-0-	1741	2	260	9	N	236	179	1			122
06	2190 X	2058	-0-	-132	-0-	1748	2	310	9	N	282	343	1			61
07	2263 X	2099	-0-	-164	-0-	1803	2	296	9	N	269	172	1			158
08	2263 X	2117	-0-	-146	-0-	1776	2	341	9	N	310	187	1			281
09	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	1705	2	425	9	N	386	362	1			305
10	2139 X	1929	-0-	-210	-0-	1714	2	215	9	N	195	188	1			312
11	2070 X	1726	-0-	-344	-0-	1554	2	172	9	N	156	190	1			278
12	2201 X	1652	-0-	-549	-0-	1476	2	176	9	N	160					438

TOTAL GAS PROD: 24,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,309

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

01	5239 X	2964	-0-	-2275	-0-	2952	2	12	9	N	11					380
02	4732 X	2914	-0-	-1818	-0-	2903	2	11	9	N	10					390
03	5239 X	4315	-0-	-924	-0-	4304	2	11	9	N	10					400
04	5070 X	3833	-0-	-1237	-0-	3812	2	21	9	N	19	145	1	7	8	267
05	4557 X	4044	-0-	-513	-0-	4044	2			N	-0-					267
06	4170 X	4131	-0-	-39	-0-	4125	2	6	9	N	5					272
07	4309 X	4093	-0-	-216	-0-	4092	2	1	9	N	1					273
08	4309 X	4060	-0-	-249	-0-	4056	2	4	9	N	4					277
09	4140 X	3657	-0-	-483	-0-	3649	2	8	9	N	7					284
10	4278 X	3678	-0-	-600	-0-	3678	2			N	-0-					284
11	4140 X	3540	-0-	-600	-0-	3534	2	6	9	N	5					289
12	4092 X	3632	-0-	-460	-0-	3625	2	7	9	N	6					295

TOTAL GAS PROD: 44,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	4099	-0-	-86	-0-	3986	2	113	9	N	103	1	8			197
02	3780 X	3556	-0-	-224	-0-	3444	2	112	9	N	102					299
03	4185 X	4133	-0-	-52	-0-	3999	2	134	9	N	122	187	1			234
04	4050 X	3883	-0-	-167	-0-	3750	2	133	9	N	121	4	8			351
05	4154 X	3540	-0-	-614	-0-	3442	2	98	9	N	89	7	8			433
06	3990 X	3366	-0-	-624	-0-	3243	2	123	9	N	112	186	1			359
07	4123 X	3218	-0-	-905	-0-	3178	2	40	9	N	36	5	8			390
08	4123 X	2898	-0-	-1225	-0-	2856	2	42	9	N	38					428
09	3870 X	2359	-0-	-1511	-0-	2348	2	11	9	N	10					438
10	3534 X	2202	-0-	-1332	-0-	2191	2	11	9	N	10	182	1			266
11	3360 X	1754	-0-	-1606	-0-	1750	2	4	9	N	4					270
12	3224 X	1413	-0-	-1811	-0-	1405	2	8	9	N	7					277

TOTAL GAS PROD: 36,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 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	5580 X	4056	-0-	-1524	-0-	3887	2	169	9	N	154					236
02	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5687	2	141	9	N	128					364
03	4929 X	4353	-0-	-576	-0-	4211	2	142	9	N	129	324	1			169
04	4170 X	3977	-0-	-193	-0-	3889	2	88	9	N	80					249
05	6448 X	4796	-0-	-1652	-0-	4695	2	101	9	N	92	186	1	3	8	152
06	6240 X	5810	-0-	-430	-0-	5498	2	312	9	N	284	351	1			85
07	6448 X	5093	-0-	-1355	-0-	4921	2	172	9	N	156	159	1			82
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4712	2	205	9	N	186	190	1			78
09	5820 X	4147	-0-	-1673	-0-	3961	2	186	9	N	169	1	8			246
10	6014 X	3946	-0-	-2068	-0-	3739	2	207	9	N	188	366	1			68
11	5820 X	2092	-0-	-3728	-0-	2042	2	50	9	N	45					113
*12	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	5997	2	177	9	N	161					274

TOTAL GAS PROD: 55,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 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	0 W	4117	-0-	4117	77742	3887	2	230	9	N	209	185	1			112
02	80328 X	2586	-0-	-77742	-0-	2431	2	155	9	N	141	176	1			77
03	7161 X	4392	-0-	-2769	-0-	4161	2	231	9	N	210					287
04	5880 X	3377	-0-	-2503	-0-	3208	2	169	9	N	154	376	1			65
05	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6412	2	474	9	N	431	186	1	22	8	288
06	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	8836	2	774	9	N	704	890	1			102
07	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9312	2	626	9	N	569	558	1	20	8	93
08	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	8520	2	735	9	N	668	720	1			41
09	9600 X	7500	-0-	-2100	-0-	6921	2	579	9	N	526	518	1	1	8	48
10	9951 X	7185	-0-	-2766	-0-	6644	2	541	9	N	492	374	1	1	8	165
11	9630 X	6477	-0-	-3153	-0-	5986	2	491	9	N	446	522	1			89
12	9951 X	5730	-0-	-4221	-0-	5290	2	440	9	N	400	167	1			322

TOTAL GAS PROD: 77,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,950

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1517	-0-	-1242	-0-	412	1	1098	3	N	6					223
							7	9									
02	2492	X	679	-0-	-1813	-0-	668	3	11	9	N	10					233
03	2759	X	2023	-0-	-736	-0-	27	1	1978	3	N	16					249
							18	9									
04	2670	X	1589	-0-	-1081	-0-	20	1	1565	3	N	4					253
							4	9									
05	1519	X	660	-0-	-859	-0-	10	1	639	3	N	10					263
							11	9									
06	1950	X	594	-0-	-1356	-0-	34	1	560	3	N	-0-	178	1			85
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	35	1	2232	3	N	46					131
							51	9									
08	3100	N	3576	-0-	476	476	35	1	3519	3	N	20					151
							22	9									
09	903	N	427	-0-	-476	-0-	10	1	417	3	N	-0-					151
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	N	-0-					151
*11	2670	X	457	-0-	-2213	-0-	17	1	426	3	N	13					164
							14	9									
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	146					310

TOTAL GAS PROD: 14,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	504	1	3958	3	N	146	175	1			342
							161	9									
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	455	1	3513	3	N	262	355	1			249
							288	9									
03	4557	X	3931	-0-	-626	-0-	32	1	3565	3	N	304	361	1			192
							334	9									
04	4500	X	3403	-0-	-1097	-0-	31	1	3348	3	N	22					214
							24	9									
05	4712	X	3612	-0-	-1100	-0-	33	1	3323	3	N	233	181	1			266
							256	9									
06	4560	X	3431	-0-	-1129	-0-	33	1	3106	3	N	265	353	1			178
							292	9									
07	4712	X	3644	-0-	-1068	-0-	33	1	3334	3	N	252	177	1			253
							277	9									
08	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	33	1	3346	3	N	287	355	1			185
							316	9									
09	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	32	1	2983	3	N	241	177	1			249
							265	9									
10	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	33	1	3103	3	N	239	179	1			309
							263	9									
*11	3570	X	3562	-0-	-8	-0-	31	1	3274	3	N	234	347	1			196
							257	9									
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	314	160	1			350

TOTAL GAS PROD: 40,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,799

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC 895805
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 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	961	X	705	-0-	-256	-0-	696	2	9	9	N	8	1	1			35
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2463	2	46	9	N	42					77
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5097	2	460	9	N	418	386	1			109
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2044	2	265	9	N	241	323	1			27
05	2790	X	1418	-0-	-1372	-0-	1300	2	118	9	N	107					134
06	5370	X	2658	-0-	-2712	-0-	2384	2	274	9	N	249	358	1			25
07	5549	X	1915	-0-	-3634	-0-	1794	2	121	9	N	110					135
08	5549	X	1770	-0-	-3779	-0-	1621	2	149	9	N	135	123	1			147
09	2670	X	1631	-0-	-1039	-0-	98	1	1375	2	N	144	186	1			105
							158	9									
10	1661	X	1497	-0-	-164	-0-	80	1	1319	2	N	89					194
							98	9									
11	1440	X	1294	-0-	-146	-0-	86	1	1172	2	N	33					227
							36	9									
12	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	108	1	1107	2	N	72	182	1			117
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 24,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,648

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	2567	2	204	9	N	185	202	1			66
02	2744	X	2428	-0-	-316	-0-	2231	2	197	9	N	179	179	1			66
03	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	2251	2	392	9	N	356	307	1			115
04	2730	X	2478	-0-	-252	-0-	2315	2	163	9	N	148	188	1			75
05	2821	X	2731	-0-	-90	-0-	2553	2	178	9	N	162	189	1			48
06	2670	X	2293	-0-	-377	-0-	2227	2	66	9	N	60	13	1			95
07	2697	X	2513	-0-	-184	-0-	2221	2	292	9	N	265	234	1			126
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2501	2	251	9	N	228	326	1			28
09	2640	X	2364	-0-	-276	-0-	151	1	2132	2	N	74	7	1			95
							81	9									
10	2728	X	2333	-0-	-395	-0-	124	1	2041	2	N	153	188	1			60
							168	9									
11	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	163	1	2213	2	N	199	179	1			80
							219	9									
12	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	183	1	1877	2	N	174	191	1			63
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 30,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,183

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 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	1488	X	1216	-0-	-272	-0-	1216	2			N	-0-					54
02	1316	X	1193	-0-	-123	-0-	1193	2			N	-0-					54
03	1457	X	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					54
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28	9	N	25	25	1			54
05	1333	X	1265	-0-	-68	-0-	1257	2	8	9	N	7					61
06	1290	X	1028	-0-	-262	-0-	1026	2	2	9	N	2					63
07	1426	X	1274	-0-	-152	-0-	1255	2	19	9	N	17					80
08	1426	X	1178	-0-	-248	-0-	1163	2	15	9	N	14	2	1			92
09	1380	X	1280	-0-	-100	-0-	84	1	1184	2	N	11	1	1			102
							12	9									
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	76	1	1243	2	N	3					105
							3	9									
11	1230	X	1218	-0-	-12	-0-	83	1	1131	2	N	4					109
							4	9									
12	1333	X	1180	-0-	-153	-0-	105	1	1072	2	N	3					112
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	186	1			164
02	14B2 EXT		15948	-0-	15948	15948	15444	2	504	9	N	458	363	1			259
03	14B2 EXT		4496	-0-	4496	20444	4296	2	200	9	N	182	190	1			251
04	23325	X	2881	-0-	-20444	-0-	2563	2	318	9	N	289	386	1			154
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	1925	2	130	9	N	118	195	1			77
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4568	2	250	9	N	227	192	1			112
07	2728	X	1220	-0-	-1508	-0-	1154	2	66	9	N	60					172
08	2728	X	1639	-0-	-1089	-0-	1565	2	74	9	N	67	187	1			52
09	2640	X	269	-0-	-2371	-0-	17	1	237	2	N	14	1	1			65
							15	9									
10	2728	X	3	-0-	-2725	-0-	1	2	2	9	N	2					67
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					67
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	34	3	1			98

TOTAL GAS PROD: 33,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,701

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC 895805
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 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	10230	X	8969	-0-	-1261	-0-	8465	2	504	9	N	458	411	1			154
02	9240	X	8610	-0-	-630	-0-	8239	2	371	9	N	337	361	1			130
03	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	9729	2	594	9	N	540	576	1			94
04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9400	2	464	9	N	422	416	1			100
05	9548	X	7599	-0-	-1949	-0-	7298	2	301	9	N	274	192	1			182
06	9990	X	8304	-0-	-1686	-0-	7842	2	462	9	N	420	537	1			65
07	10323	X	10232	-0-	-91	-0-	9814	2	418	9	N	380	355	1			90
08	10323	X	10173	-0-	-150	-0-	9700	2	473	9	N	430	403	1			117
09	9870	X	7845	-0-	-2025	-0-	489	1	6887	2	N	426	383	1			160
							469	9									
10	10230	X	8806	-0-	-1424	-0-	483	1	7923	2	N	364	374	1			150
							400	9									
*11	9900	X	9728	-0-	-172	-0-	652	1	8832	2	N	222	180	1			192
							244	9									
12	10230	X	9994	-0-	-236	-0-	857	1	8766	2	N	337	389	1			140
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 110,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,610

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225943 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11116 - 11136

01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					53
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2165	2	87	9	N	79					132
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3564	2	345	9	N	314	385	1			61
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3084	2	249	9	N	226	192	1			95
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2785	2	215	9	N	195	195	1			95
06	3360	X	2670	-0-	-690	-0-	2461	2	209	9	N	190	195	1			90
07	3472	X	2400	-0-	-1072	-0-	2223	2	177	9	N	161	177	1			74
08	3472	X	2092	-0-	-1380	-0-	1951	2	141	9	N	128	22	1			180
09	3330	X	2321	-0-	-1009	-0-	144	1	2033	2	N	131	189	1			122
							144	9									
10	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	121	1	1996	2	N	165	185	1			102
							182	9									
11	2670	X	1942	-0-	-728	-0-	129	1	1750	2	N	57					159
							63	9									
12	2387	X	2005	-0-	-382	-0-	160	1	1632	2	N	194	198	1			155
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 28,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,840

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) //CONT.// 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1237	-0-	-1305	-0-	1147	2	90	9	N	82	184	1			194
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					194
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	49	181	1			62
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					62
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					62
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	92	1	1301	2	N	196	19	1			239
							216	9									
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	96	1	1581	2	N	74	144	1			169
							81	9									
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	99	1	1338	2	N	58					227
							64	9									
12	1674	X	952	-0-	-722	-0-	80	1	821	2	N	46	4	1			269
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 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	1271	X	972	-0-	-299	-0-	939	2	33	9	N	30	8	1			164
02	1092	X	942	-0-	-150	-0-	912	2	30	9	N	27					191
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1173	2	135	9	N	123	188	1			126
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1190	2	114	9	N	104	173	1			57
05	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1218	2	79	9	N	72					129
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1158	2	105	9	N	95	164	1			60
07	1333	X	1241	-0-	-92	-0-	1152	2	89	9	N	81					141
08	1333	X	1211	-0-	-122	-0-	1112	2	99	9	N	90	85	1			146
09	1290	X	1207	-0-	-83	-0-	75	1	1062	2	N	64	6	1			204
							70	9									
10	1302	X	1272	-0-	-30	-0-	66	1	1082	2	N	113	174	1			143
							124	9									
11	1260	X	1149	-0-	-111	-0-	74	1	1006	2	N	63					206
							69	9									
12	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	103	1	1049	2	N	39	4	1			241
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 14,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285		4639	-0-	-2646	-0-	4427	2	212	9	N	193					577
02	6328	#	4189	-0-	-2139	-0-	3965	2	224	9	N	204	362	1			419
03	6386	#	4499	-0-	-1887	-0-	4355	2	144	9	N	131	183	1			367
04	5280	#	4239	-0-	-1041	-0-	4114	2	125	9	N	114	187	1			294
05	4098	N	4098	-0-	-0- B	-0-	3987	2	111	9	N	101	171	1	3	8	221
06	4060	N	4060	-0-	-0- B	-0-	3977	2	83	9	N	75					296
07	4151	N	4151	-0-	-0- B	-0-	4041	2	110	9	N	100	187	1	5	8	204
08	4092	N	3928	-0-	-164 B	-0-	3832	2	96	9	N	87	179	1			112
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4050	N	3308	-0-	-742 B	-0-	3211	2	97	9	N	88					200
10	4185	X	2961	-0-	-1224	-0-	2842	2	119	9	N	108	186	1			122
11	4050	X	2507	-0-	-1543	-0-	2376	2	131	9	N	119	185	1			56
12	4154	X	1141	-0-	-3013	-0-	1063	2	78	9	N	71					127

TOTAL GAS PROD: 43,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

PHEASANT, SW (FRIO 11700) //CONT.// 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 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	52911 R	52911	-0-	-0-	-0-	49362	2	3549	9	N	3226	3107	1			243
02	49112	48093	-0-	-1019	-0-	44693	2	3400	9	N	3091	3088	1			246
03	58840	58840	-0-	-0-	-0-	55186	2	3654	9	N	3322	3461	1			107
04	54059	54059	-0-	-0-	-0-	50704	2	3355	9	N	3050	3079	1			78
05	9835	53589	-0-	43754 B	43754	50316	2	3273	9	N	2975	2896	1	3	8	154
06	8993	50388	-0-	41395 B	85149	47722	2	2666	9	N	2424	2165	1			413
07	7412	48075	-0-	40663 B	125812	45827	2	2248	9	N	2044	2302	1			155
08	46035	44424	-0-	-1611 B	124201	42352	2	2072	9	N	1884	1791	1			248
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				124201												
09	41430	40590	-0-	-840 B	123361	38949	2	1641	9	N	1492	1598	1			142
10	160267 X	36906	-0-	-123361	-0-	35473	2	1433	9	N	1303	1254	1	2	8	189
11	41430 X	32790	-0-	-8640	-0-	31532	2	1258	9	N	1144	1258	1			75
12	48081 X	28897	-0-	-19184	-0-	28099	2	798	9	N	725	719	1			81

TOTAL GAS PROD: 549,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,680

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

01	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4397	2	261	9	N	237	354	1			95
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4526	2	222	9	N	202	179	1			118
03	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	4982	2	227	9	N	206	172	1			152
04	4500 X	4494	-0-	-6	-0-	4255	2	239	9	N	217	176	1			193
05	4805 X	4632	-0-	-173	-0-	4412	2	220	9	N	200	178	1			215
06	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3748	2	221	9	N	201	176	1			240
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4534	2	370	9	N	336	342	1			234
08	4805 X	4299	-0-	-506	-0-	4121	2	178	9	N	162	176	1			220
09	4500 X	4274	-0-	-226	-0-	4075	2	199	9	N	181	178	1			223
10	4805 X	4336	-0-	-469	-0-	4136	2	200	9	N	182	178	1			227
11	4650 X	3960	-0-	-690	-0-	3770	2	190	9	N	173	176	1			224
12	4805 X	4103	-0-	-702	-0-	3926	2	177	9	N	161	178	1			207

TOTAL GAS PROD: 53,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,458

ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

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-

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
NILSON, A. N. WELL #: 2 RRCID -> 063210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3826 - 3836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500) 71337 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 208229 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5516 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 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	67571	67571	-0-	-0-	-0-	310	1	62622	2	N	4217	4214	1			494
						4639	9									
02	49679	49679	-0-	-0-	-0-	269	1	45809	2	N	3274	3130	1			638
						3601	9									
03	51758	51758	-0-	-0-	-0-	288	1	48047	2	N	3112	3150	1			600
						3423	9									
04	96772	96772	-0-	-0-	-0-	279	1	89842	2	N	6046	5985	1			661
						6651	9									
05	113587	113587	-0-	-0-	-0-	310	1	106060	2	N	6561	6545	1			677
						7217	9									
06	116317	116317	-0-	-0-	-0-	300	1	108596	2	N	6746	6353	1			1070
						7421	9									
07	114648	114648	-0-	-0-	-0-	310	1	106931	2	N	6734	7032	1			772
						7407	9									
08	108193	108193	-0-	-0-	-0-	310	1	101221	2	N	6056	6239	1			589
						6662	9									
09	110730	94698	-0-	-16032	-0-	300	1	88734	2	N	5149	5142	1			596
						5664	9									
10	114421	73347	-0-	-41074	-0-	279	1	68330	2	N	4307	4312	1			591
						4738	9									
11	110730	78775	-0-	-31955	-0-	300	1	73380	2	N	4632	4678	1			545
						5095	9									
12	114421	76235	-0-	-38186	-0-	310	1	71466	2	N	4054	3650	1			949
						4459	9									

TOTAL GAS PROD: 1,041,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,888

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

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-

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.12456 - 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	39503 X	39503	-0-	-0-	-0-	273	1	37576	2	N	1504	1433	1			349
						1654	9									
02	40006 X	40006	-0-	-0-	-0-	258	1	38146	2	N	1456	1446	1			359
						1602	9									
03	49576 X	49576	-0-	-0-	-0-	310	1	47081	2	N	1986	2049	1			296
						2185	9									
04	44485 X	44485	-0-	-0-	-0-	291	1	42536	2	N	1507	1484	1			319
						1658	9									
05	51816 X	51816	-0-	-0-	-0-	310	1	49786	2	N	1564	1654	1			229
						1720	9									
06	45613 X	45613	-0-	-0-	-0-	288	1	43699	2	N	1478	1484	1			223
						1626	9									
07	52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	310	1	50101	2	N	1767	1666	1			324
						1944	9									
08	36456 X	30146	-0-	-6310	-0-	205	1	29026	2	N	832	919	1			237
						915	9									
09	DLQ G-10	4768	-0-	4768	4768	90	1	4533	2	N	132	184	1			185
						145	9									
10	DLQ G-10	14083	-0-	14083	18851	288	1	13319	2	N	433	374	1			244
						476	9									
11	30894 X	12043	-0-	-18851	-0-	246	1	11350	2	N	406	376	1			274
						447	9									
*12	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	189	1	8173	2	N	317	375	1			216
						349	9									

TOTAL GAS PROD: 393,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,382

ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12360 - 12460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKEY (WILCOX) 71558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
D.C. ENERGY 196099
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123660 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9231 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
ARIES OPERATING, LP 030128
MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	930 1311	1 9	6286	2	N	1192	1154	1			520
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	774 1092	1 9	5322	2	N	993	1151	1			362
03	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	874 1257	1 9	6078	2	N	1143	979	1	1	8	525
04	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	900 1190	1 9	6156	2	N	1082	1282	1			325
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	1099	981	1			443
06	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	900 1165	1 9	6444	2	N	1059	1097	1			405
07	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	930 1331	1 9	6592	2	N	1210	1292	1			323
08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	930 1229	1 9	6592	2	N	1117	1168	1			272
09	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	885 1218	1 9	6392	2	N	1107	947	1			432
10	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	903 1300	1 9	6789	2	N	1182	1339	1			275
11	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	900 1287	1 9	6272	2	N	1170	1120	1			325
*12	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	901 1329	1 9	6452	2	N	1208	1349	1	1	8	183

TOTAL GAS PROD: 92,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,562

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
BAYOU ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 272394 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10266 - 10282

01	42191	6060	-0-	-36131	-0-	5688	2	372	9	N	338	366	1		281
02	38108	5721	-0-	-32387	-0-	5377	2	344	9	N	313	185	1		409
03	42191	4941	-0-	-37250	-0-	4680	2	261	9	N	237	362	1		284
04	40830	2893	-0-	-37937	-0-	2717	2	176	9	N	160	183	1		261
05	42191	1787	-0-	-40404	-0-	1659	2	128	9	N	116	182	1		195
06	40830	-0-	-0-	-40830	-0-					N	-0-				195
07	42191	-0-	-0-	-42191	-0-					N	-0-				195
08	4929 #	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-				195
09	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-					N	37	178	1		54
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				54
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

TOTAL GAS PROD: 21,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE) 71625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GIBBS BROS. WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11667 - 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	4185	2253	-0-	-1932	3398	318	1	1857	2	N	71	188	1			58
						78	9									
02	3780	382	-0-	-3398	-0-	382	2			N	-0-					58
03	2976 #	2179	-0-	-797	-0-	318	1	1835	2	N	24					82
						26	9									
04	2686 R	2686	-0-	-0-	-0-	318	1	2326	2	N	38					120
						42	9									
05	2542 #	1876	-0-	-666	-0-	318	1	1526	2	N	29					149
						32	9									
06	2190 #	1487	-0-	-703	-0-	318	1	1125	2	N	40					189
						44	9									
07	2816 R	2816	-0-	-0-	-0-	318	1	2487	2	N	10					199
						11	9									
08	2827 R	2827	-0-	-0-	-0-	318	1	2475	2	N	31	190	1			40
						34	9									
09	2701 R	2701	-0-	-0-	-0-	318	1	2350	2	N	30					70
						33	9									
10	2821 #	2182	-0-	-639	-0-	318	1	1825	2	N	35					105
						39	9									
11	2730 #	674	-0-	-2056	-0-	652	2	22	9	N	20					125
12	2821 #	1514	-0-	-1307	-0-	318	1	1172	2	N	22					147
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. 501545
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8862 - 8940

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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-

PINEHURST (UPPER WILCOX) 71647 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WINSLOW GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. 501545
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	960	2	16	5	Y	128	172	1			69
							141	9									
02	1120	N	1079	-0-	-41	-0-	940	2	11	5	Y	116	123	1			62
							128	9									
03	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	970	2	10	5	Y	66	69	1			59
							73	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	5	Y	109	104	1			64
							120	9									
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1038	2	10	5	Y	79	67	1			76
							87	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1184	2	14	5	Y	89	78	1			87
							98	9									
07	1209	N	919	-0-	-290	-0-	816	2	15	5	Y	80	74	1			93
							88	9									
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1016	2	2	5	Y	79	103	1			69
							87	9									
09	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	1001	2	2	5	Y	66	60	1			75
							73	9									
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	944	2	4	5	Y	90	101	1			64
							99	9									
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	436	1	854	2	Y	72	67	1			69
							79	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 12,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 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	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	2616	2	42	5	Y	43	77	1			23
							47	9									
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3196	2	37	5	Y	74	57	1			40
							81	9									
03	4092	X	2929	-0-	-1163	-0-	2880	2	27	5	Y	20	42	1			18
							22	9									
04	3960	X	2595	-0-	-1365	-0-	2519	2	19	5	Y	52	40	1			30
							57	9									
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4196	2	38	5	Y	44	32	1			42
							48	9									
06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9632	2	110	5	Y	35	43	1			34
							39	9									
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5472	2	76	5	Y	9	29	1			14
							10	9									
08	4092	X	1721	-0-	-2371	-0-	1710	2	5	5	Y	5	15	1			4
							6	9									
09	2910	X	1274	-0-	-1636	-0-	1264	2	3	5	Y	6	4	1			6
							7	9									
10	3007	X	1350	-0-	-1657	-0-	1343	2	1	5	Y	5	7	1			4
							6	9									
11	2910	X	1564	-0-	-1346	-0-	82	1	1482	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2896	-0-	-2033	-0-	2689	2	44	5	Y	148	165	1			192
							163	9									
02	4200	X	2956	-0-	-1244	-0-	2800	2	33	5	Y	112	159	1			145
							123	9									
03	4464	X	3455	-0-	-1009	-0-	3298	2	32	5	Y	114	166	1			93
							125	9									
04	4200	X	2928	-0-	-1272	-0-	2783	2	21	5	Y	113					206
							124	9									
05	4154	X	3348	-0-	-806	-0-	3196	2	29	5	Y	112	159	1			159
							123	9									
06	3330	X	338	-0-	-2992	-0-	225	2	3	5	Y	100	165	1			94
							110	9									
07	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	2105	2	847	5	Y	102					196
							112	9									
08	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	2854	2	177	5	Y	97	174	1			119
							107	9									
09	3240	X	3144	-0-	-96	-0-	3036	2	8	5	Y	91	169	1			41
							100	9									
10	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	3222	2	2	5	Y	99					140
							109	9									
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	498	1	2975	2	Y	81	162	1			59
							89	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 32,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	429	-0-	-191	-0-	403	2	6	5	Y	18	27	1			10
							20	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	469	2	5	5	Y	15	17	1			8
							17	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	690	2	7	5	Y	19	10	1			17
							21	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	558	2	4	5	Y	65	44	1			38
							72	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	553	2	5	5	Y	76	41	1			73
							84	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	903	2	10	5	Y	57	75	1			55
							63	9									
07	651	N	393	-0-	-258	-0-	319	2	5	5	Y	63	47	1			71
							69	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	672	2	2	5	Y	50	77	1			44
							55	9									
09	990	N	388	-0-	-602	-0-	333	2	1	5	Y	49	38	1			55
							54	9									
10	403	N	203	-0-	-200	-0-	123	2	80	9	Y	73	76	1			52
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	589	1	66	9	Y	60	55	1			57
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5097	-0-	-1196	-0-	4880	2	172	5	Y	41	41	1			11
							45	9									
02	5264	X	4837	-0-	-427	-0-	4736	2	56	5	Y	41	30	1			22
							45	9									
03	5735	X	4876	-0-	-859	-0-	4690	2	119	5	Y	61	56	1			27
							67	9									
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5005	2	37	5	Y	32	45	1			14
							35	9									
05	5363	X	4640	-0-	-723	-0-	3937	2	679	5	Y	22	20	1			16
							24	9									
06	5190	X	5165	-0-	-25	-0-	5153	5	12	9	Y	11	20	1			7
07	5363	X	4927	-0-	-436	-0-	146	2	4769	5	Y	11	12	1			6
							12	9									
08	5239	X	4757	-0-	-482	-0-	4725	2	15	5	Y	15	14	1			7
							17	9									
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4779	2	10	5	Y	11	14	1			4
							12	9									
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4686	2	4	5	Y	12	9	1			7
							13	9									
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	596	1	4600	2	Y	53	37	1			23
							58	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 54,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 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	868	N	572	-0-	-296	-0-	552	2	9	5	Y	10	18	1			5
							11	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	549	2	7	5	Y	6	8	1			3
							7	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	682	2	7	5	Y	10	4	1			9
							11	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	618	2	5	5	Y	15	15	1			9
							17	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	953	2	9	5	Y	12	9	1			12
							13	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	907	2	10	5	Y	8	12	1			8
							9	9									
07	651	N	362	-0-	-289	-0-	349	2	6	5	Y	6	6	1			8
							7	9									
08	961	N	633	-0-	-328	-0-	622	2	1	5	Y	9	10	1			7
							10	9									
09	930	N	770	-0-	-160	-0-	759	2	2	5	Y	8	6	1			9
							9	9									
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	445	2	1	5	Y	13	13	1			9
							14	9									
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	447	1	230	2	Y	30	10	1			29
							33	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 7,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 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	2914	X	2508	-0-	-406	-0-	2453	2	40	5	Y	14	19	1			7
							15	9									
02	2632	X	2067	-0-	-565	-0-	2030	2	24	5	Y	12	13	1			6
							13	9									
03	2635	X	1775	-0-	-860	-0-	1748	2	17	5	Y	9	7	1			8
							10	9									
04	2550	X	1668	-0-	-882	-0-	1641	2	12	5	Y	14	14	1			8
							15	9									
05	2511	X	1382	-0-	-1129	-0-	1357	2	12	5	Y	12	8	1			12
							13	9									
06	2430	X	1706	-0-	-724	-0-	1677	2	19	5	Y	9	13	1			8
							10	9									
07	2294	X	881	-0-	-1413	-0-	857	2	15	5	Y	8	7	1			9
							9	9									
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2387	2	7	5	Y	10	10	1			9
							11	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	4	5	Y	8	8	1			9
							9	9									
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2482	2	9	5	Y	11	12	1			8
							12	9									
11	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	592	1	2371	2	Y	33	10	1			31
							36	9									
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 22,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154979 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9545 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DAMUTH WELL #: 1 RRCID -> 155955 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	177	1			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79					176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	166	1			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72					163
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	149	1			83
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	84 105	2 9	1	5	Y	95					178
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	164	1			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97					197
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	81	160	1			118
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	92	2	114	9	Y	104					222
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	438	1	78	9	Y	71	171	1			122
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 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	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5150 45	2 9	84	5	Y	41	50	1			22
02	4704 X	4389	-0-	-315	-0-	4303 36	2 9	50	5	Y	33	38	1			17
03	5208 X	4008	-0-	-1200	-0-	3922 48	2 9	38	5	Y	44	22	1			39
04	5100 X	5045	-0-	-55	-0-	4941 68	2 9	36	5	Y	62	65	1			36
05	5270 X	3751	-0-	-1519	-0-	3671 47	2 9	33	5	Y	43	38	1			41
06	5100 X	4704	-0-	-396	-0-	4590 62	2 9	52	5	Y	56	42	1			55
07	5208 X	4622	-0-	-586	-0-	4493 66	2 9	63	5	Y	60	47	1			68
08	5208 X	4654	-0-	-554	-0-	4582 59	2 9	13	5	Y	54	74	1			48
09	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5146 53	2 9	11	5	Y	48	42	1			54
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5469 79	2 9	4	5	Y	72	75	1			51
11	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	828 62	1 9	4936	2	Y	56	53	1			54
12	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 53,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

01	10385 X	9766	-0-	-619	-0-	9395	2	152	5	Y	199	247	1			107
						219	9									
02	8960 X	8610	-0-	-350	-0-	8333	2	97	5	Y	164	183	1			88
						180	9									
03	9455 X	9306	-0-	-149	-0-	9088	2	87	5	Y	119	100	1			107
						131	9									
04	9450 X	9400	-0-	-50	-0-	9194	2	67	5	Y	126	159	1			74
						139	9									
05	9765 X	8138	-0-	-1627	-0-	7978	2	73	5	Y	79	77	1			76
						87	9									
06	9450 X	8634	-0-	-816	-0-	8491	2	97	5	Y	42	77	1			41
						46	9									
07	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	9653	2	170	5	Y	68	35	1			74
						75	9									
08	9703 X	9696	-0-	-7	-0-	9596	2	28	5	Y	65	82	1			57
						72	9									
09	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9246	2	19	5	Y	53	50	1			60
						58	9									
10	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9404	2	33	5	Y	77	82	1			55
						85	9									
11	8820 X	6871	-0-	-1949	-0-	499	1	6333	2	Y	35	57	1			33
						39	9									
12	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 99,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	704	2	11	5	Y	36	48	1			20
							40	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	651	2	7	5	Y	39	38	1			21
							43	9									
03	806	N	379	-0-	-427	-0-	351	2	3	5	Y	23	23	1			21
							25	9									
04	720	N	190	-0-	-530	-0-	149	2	1	5	Y	36	36	1			21
							40	9									
05	775	N	286	-0-	-489	-0-	252	2	2	5	Y	29	22	1			28
							32	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	870	2	10	5	Y	31	29	1			30
							34	9									
07	3100	N	9122	-0-	6022	6022	8964	2	126	5	Y	29	26	1			33
							32	9									
08	3100	N	219	-0-	-2881	3141	193	2	26	9	Y	24	36	1			21
09	3000	N	289	-0-	-2711	430	266	2	1	5	Y	20	18	1			23
							22	9									
10	1395	X	894	-0-	-501	-0-	859	2	1	5	Y	31	32	1			22
							34	9									
11	1350	X	616	-0-	-734	-0-	459	1	126	2	Y	28	24	1			26
							31	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 14,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

01	5487	X	4553	-0-	-934	-0-	4326	2	69	5	Y	144	162	1			108
							158	9									
02	4564	X	3922	-0-	-642	-0-	3764	2	44	5	Y	104	174	1			38
							114	9									
03	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	4260	2	41	5	Y	101					139
							111	9									
04	4410	X	4355	-0-	-55	-0-	4219	2	31	5	Y	95	175	1			59
							105	9									
05	4557	X	3654	-0-	-903	-0-	3551	2	33	5	Y	64					123
							70	9									
06	4410	X	3608	-0-	-802	-0-	3496	2	39	5	Y	66					189
							73	9									
07	4495	X	3069	-0-	-1426	-0-	2977	2	41	5	Y	46	161	1			74
							51	9									
08	4495	X	2947	-0-	-1548	-0-	2887	2	9	5	Y	46					120
							51	9									
09	3960	X	2347	-0-	-1613	-0-	2288	2	5	5	Y	49					169
							54	9									
10	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	3404	2	3	5	Y	45	153	1			61
							50	9									
11	3600	X	3599	-0-	-1	-0-	741	1	2790	2	Y	62					123
							68	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 39,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 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	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1148	2	18	5	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1136	2	13	5	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1286	2	12	5	Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1642	2	12	5	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1778	2	16	5	Y	-0-	3	1			-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2148	2	25	5	Y	-0-					-0-
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1690	2	29	5	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1749	2	5	5	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	1784	2	4	5	Y	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1882	2	7	5	Y	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	506	1	1430	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9786 - 9836

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553

01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	580	2	10	5	Y	371	404	1		199
						408	9								
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	709	2	8	5	Y	315	346	1		168
						347	9								
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	928	2	9	5	Y	189	188	1		169
						208	9								
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	5	Y	317	300	1		186
						349	9								
05	1178 N	930	-0-	-248	-0-	814	2	8	5	Y	98	190	1		94
						108	9								
06	1110 N	21	-0-	-1089	-0-	21	2			Y	-0-	94	1		-0-
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-				-0-
08	930 N	118	-0-	-812	-0-	49	2	69	9	Y	63	8	1		55
09	1470 X	145	-0-	-1325	-0-	127	2	18	9	Y	16	48	1		23
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	23	1		-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	572	2	21	5	Y	41	58	1			22
							45	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	618	2	7	5	Y	27	35	1			14
							30	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	773	2	19	5	Y	20	16	1			18
							22	9									
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	865	2	6	5	Y	17	25	1			10
							19	9									
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	18	11	1			17
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	34	18	1			33
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	24	28	1			29
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	2	32	9	Y	29	32	1			26
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	467	2	1	5	Y	13	22	1			17
							14	9									
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	643	2	34	9	Y	31	26	1			22
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	545	1	258	2	Y	8	23	1			7
							9	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	568	2	9	5	Y	33	28	1			41
							36	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	565	2	7	5	Y	18	34	1			25
							20	9									
03	620	N	454	-0-	-166	-0-	418	2	4	5	Y	29	30	1			24
							32	9									
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	547	2	4	5	Y	17					41
							19	9									
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	628	2	5	5	Y	14	32	1			23
							15	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	757	2	9	5	Y	12	24	1			11
							13	9									
07	589	N	357	-0-	-232	-0-	245	2	100	5	Y	11					22
							12	9									
08	651	N	438	-0-	-213	-0-	403	2	25	5	Y	9	19	1			12
							10	9									
09	690	N	496	-0-	-194	-0-	485	2	1	5	Y	9	17	1			4
							10	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	Y	11					15
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	514	1	273	2	Y	34	24	1			25
							37	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 6,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 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	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1987	2	32	5	Y	9	17	1			10
							10	9									
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1470	2	17	5	Y	8					18
							9	9									
03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1447	2	14	5	Y	21	17	1			22
							23	9									
04	1950	N	1002	-0-	-948	-0-	973	2	7	5	Y	20					42
							22	9									
05	1643	N	637	-0-	-1006	-0-	621	2	5	5	Y	10	38	1			14
							11	9									
06	1440	N	156	-0-	-1284	-0-	142	2	2	5	Y	11					25
							12	9									
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	10	23	1			12
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	9					21
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	10	17	1			14
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	2	13	9	Y	12					26
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	686	1	995	2	Y	21	20	1			27
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	8	1			9
02	SHUT IN	184	-0-	184	184	37	2	147	9	Y	134	71	1			72
03	672 N	488	-0-	-184	-0-	390	2	4	5	Y	85	81	1			76
						94	9									
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	161	2	1	5	Y	60	101	1			35
						66	9									
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	267	2	2	5	Y	41	37	1			39
						45	9									
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	614	2	7	5	Y	42	40	1			41
						46	9									
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	34	35	1			40
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	511	2	1	5	Y	33	44	1			29
						36	9									
09	T. A.	626	-0-	626	626	594	2	1	5	Y	28	25	1			32
						31	9									
10	T. A.	344	-0-	344	970	300	2	1	5	Y	39	43	1			28
						43	9									
11	T. A.	351	-0-	351	1321	312	1	39	9	Y	35	30	1			33
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1321					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

01	2511 X	1424	-0-	-1087	-0-	1375	2	23	5	N	24	29	1			13
						26	9									
02	2212 X	1278	-0-	-934	-0-	1240	2	14	5	N	22	23	1			12
						24	9									
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1451	2	14	5	N	32	15	1			29
						35	9									
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1561	2	11	5	N	68	57	1			40
						75	9									
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	5	N	51	42	1			49
						56	9									
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1776	2	20	5	N	58	51	1			56
						64	9									
07	1705 N	1351	-0-	-354	-0-	1261	2	22	5	N	62	48	1			70
						68	9									
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1794	2	5	5	N	57	77	1			50
						63	9									
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1981	2	4	5	N	51	44	1			57
						56	9									
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1932	2	7	5	N	74	78	1			53
						81	9									
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	834	1	1728	2	N	63	56	1			60
						69	9									
12	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 19,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	21	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	10	1			1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4					5
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	478	2	4	5	Y	11	9	1			7
							12	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					15
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	802	2	9	5	Y	9					24
							10	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6	20	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
09	810	N	557	-0-	-253	-0-	544	2	1	5	Y	11					25
							12	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	22	1			7
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	411	1	31	2	Y	-0-					7
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	22	1	19	2	N	-0-					105
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	24	1	20	2	N	-0-					105
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	29	1	25	2	N	-0-					105
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	1	20	2	N	-0-					105
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	33	1	25	2	N	-0-					105
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	32	1	26	2	N	-0-					105
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					105
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	20	1	19	2	N	-0-					105
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	21	1	20	2	N	-0-					105
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	25	1	22	2	N	-0-					105
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	2	N	-0-					105
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) //CONT.// 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	29	1	26	2	N	-0-					79
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	32	1	27	2	N	-0-					79
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	43	1	38	2	N	-0-					79
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	27	1	22	2	N	-0-					79
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	35	1	26	2	N	-0-					79
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	15	1	12	2	N	-0-					79
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	14	1	12	2	N	-0-					79
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	18	1	17	2	N	-0-					79
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	2	N	-0-					79
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	22	1	19	2	N	-0-					79
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	25	1	24	2	N	-0-					79
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

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-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 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	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-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 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	67053		42114	-0-	-24939	-0-	975	1	36317	2	Y	4094	4070	1			132
							319	4	4503	9							
02	0		50431	-0-	50431 B	50431	1152	1	43511	2	Y	5183	5022	1			293
							67	4	5701	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 50431																	
03	35681		-0-	-0-	-35681 B	14750					Y	-0-	293	1			-0-
04	34530	N	48470	-0-	13940 B	28690	925	1	42670	2	Y	4298	4079	1			219
							147	4	4728	9							
05	35681	N	62390	-0-	26709 B	55399	1341	1	54439	2	Y	6009	5958	1			270
							6610	9									
06	0	N	56740	-0-	56740 B	112139	1264	1	49594	2	Y	5149	5040	1			379
							218	4	5664	9							
07	35681		53156	-0-	17475 B	129614	1190	1	45570	2	Y	5280	5494	1			165
							588	4	5808	9							
08	35681		61503	-0-	25822 B	155436	1203	1	52754	2	Y	6325	6369	1			121
							588	4	6958	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 155436																	
09	60990		58138	-0-	-2852 B	152584	1195	1	50495	2	Y	5581	5593	1			109
							309	4	6139	9							
10	63023		56767	-0-	-6256 B	146328	1266	1	49298	2	Y	5546	5510	1			145
							102	4	6101	9							
11	193000	X	46672	-0-	-146328	-0-	1110	1	39741	2	Y	4957	4928	1			174
							368	4	5453	9							
*12	59156	X	59156	-0-	-0-	-0-	1413	1	50939	2	Y	6068	6025	1			217
							129	4	6675	9							

TOTAL GAS PROD: 595,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,490

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 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	17639		2897	-0-	-14742	-0-	994	1	1778	2	Y	111	119	1			4
							3	4	122	9							
02	0		17920	-0-	17920 B	17920	848	1	15268	2	Y	1609	1524	1			89
							34	4	1770	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17920																	
03	3999		-0-	-0-	-3999 B	13921					Y	-0-	89	1			-0-
04	3870	N	35197	-0-	31327 B	45248	847	1	30858	2	Y	3122	2962	1			160
							58	4	3434	9							
05	3999	N	59214	-0-	55215 B	100463	1346	1	51410	2	Y	5871	5769	1			262
							6458	9									
06	0	N	54009	-0-	54009 B	154472	1279	1	47038	2	Y	4986	4881	1			367
							207	4	5485	9							
07	3999		47440	-0-	43441 B	197913	1175	1	41126	2	Y	4378	4607	1			138
							323	4	4816	9							
08	3999		51347	-0-	47348 B	245261	1161	1	44640	2	Y	4786	4832	1			92
							281	4	5265	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 245261																	
09	24600		48626	-0-	24026 B	269287	1202	1	42023	2	Y	4652	4653	1			91
							284	4	5117	9							
10	25420		46743	-0-	21323 B	290610	1248	1	40621	2	Y	4356	4333	1			114
							82	4	4792	9							
11	334857	X	44247	-0-	-290610	-0-	1193	1	38075	2	Y	4170	4138	1			146
							392	4	4587	9							
12	49259	X	48664	-0-	-595	-0-	1298	1	41680	2	Y	5096	5060	1			182
							80	4	5606	9							

TOTAL GAS PROD: 456,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,137

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 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	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939

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-

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618

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-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 007865 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 007876 COMPL. DATE 09/18/1946 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	3806	-0-	3806	3806	512	1	3294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	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	235 X	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	-0-			-0-
10	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11377 X	401	-0-	-10976	-0-	214	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	10276 X	2	-0-	-10274	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
03	5952 X	2014	-0-	-3938	-0-	417	1	1597	2	Y	-0-			-0-
04	5760 X	4310	-0-	-1450	-0-	1181	1	3129	2	Y	-0-			-0-
05	5952 X	4046	-0-	-1906	-0-	1168	1	2878	2	Y	-0-			-0-
06	1950 X	1238	-0-	-712	-0-	1238	1			Y	-0-			-0-
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-			-0-
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-			-0-
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-			-0-
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201

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-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

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-

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695

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-

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINT BOLIVAR, N (12300) //CONT.// 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

01	58714 X	56513	-0-	-2201	-0-	52143	3	4370	9	N	3973	3947	1			288
02	53032 X	50721	-0-	-2311	-0-	47066	3	3655	9	N	3323	3274	1			337
03	56172 X	51270	-0-	-4902	-0-	47147	3	4123	9	N	3748	3905	1			180
04	54360 X	48968	-0-	-5392	-0-	44770	3	4198	9	N	3816	3544	1			452
05	56172 X	46710	-0-	-9462	-0-	43109	3	3601	9	N	3274	3561	1			165
06	54360 X	43975	-0-	-10385	-0-	40400	3	3575	9	N	3250	3214	1			201
07	56141 X	43964	-0-	-12177	-0-	40126	3	3838	9	N	3489	3437	1			253
08	51274 X	44019	-0-	-7255	-0-	40581	3	3438	9	N	3125	3211	1			167
09	47580 X	41382	-0-	-6198	-0-	37980	3	3402	9	N	3093	2963	1			297
10	46717 X	40704	-0-	-6013	-0-	37041	3	3663	9	N	3330	3360	1			267
11	43980 X	37031	-0-	-6949	-0-	34360	3	2671	9	N	2428	2505	1			190
12	44020 X	25859	-0-	-18161	-0-	23494	3	2365	9	N	2150	2154	1			186

TOTAL GAS PROD: 531,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,999

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

01	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	6486	3	717	9	N	652	579	1			331
02	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	7786	3	993	9	N	903	771	1			463
03	6820 X	6101	-0-	-719	-0-	5906	3	195	9	N	177	418	1			222
04	6960 X	6580	-0-	-380	-0-	6024	3	556	9	N	505	622	1			105
05	7502 X	6744	-0-	-758	-0-	6176	3	568	9	N	516	377	1			244
06	7260 X	6207	-0-	-1053	-0-	5670	3	537	9	N	488	566	1			166
07	7502 X	6452	-0-	-1050	-0-	5921	3	531	9	N	483	493	1			156
08	6789 X	5785	-0-	-1004	-0-	5264	3	521	9	N	474	506	1			124
09	6570 X	5391	-0-	-1179	-0-	4893	3	498	9	N	453	418	1			159
10	6758 X	5563	-0-	-1195	-0-	5043	3	520	9	N	473	524	1			108
11	6240 X	5755	-0-	-485	-0-	5227	3	528	9	N	480	423	1			165
12	6448 X	5657	-0-	-791	-0-	4912	3	745	9	N	677	602	1			240

TOTAL GAS PROD: 76,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,281

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 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	18522 X	3348	-0-	-15174	-0-	915	1	2184	3	N	226	191	1			310
						249	9									
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	630	1	1419	3	N	210	406	1			114
						231	9									
03	3627 X	3337	-0-	-290	-0-	930	1	2119	3	N	262	202	1			174
						288	9									
04	3510 X	2924	-0-	-586	-0-	820	1	1861	3	N	221	193	1			202
						243	9									
05	3627 X	3537	-0-	-90	-0-	930	1	2354	3	N	230	198	1			234
						253	9									
06	3240 X	3012	-0-	-228	-0-	800	1	2007	3	N	186	187	1			233
						205	9									
07	3348 X	2237	-0-	-1111	-0-	1993	2	244	9	N	222					455
08	3534 X	1701	-0-	-1833	-0-	1486	2	215	9	N	195					650
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1309	2	177	9	N	161	714	1			97
10	2790 X	1388	-0-	-1402	-0-	1197	2	191	9	N	174	64	1			207
11	2700 X	708	-0-	-1992	-0-	536	2	172	9	N	156	194	1			169
12	2232 X	526	-0-	-1706	-0-	333	2	193	9	N	175	200	1			144

TOTAL GAS PROD: 26,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,418

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 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	6944	6774	-0-	-170	-0-	13	1	6707	2	N	49	194	1			68
						54	9									
02	6272	5235	-0-	-1037	-0-	5194	2	41	9	N	37					105
03	7474	7474	-0-	-0-	-0-	261	1	7156	2	N	52					157
						57	9									
04	6570	6493	-0-	-77	-0-	18	1	6425	2	N	45					202
						50	9									
05	6789	6587	-0-	-202	-0-	34	1	6505	2	N	44	186	1			60
						48	9									
06	6570	6344	-0-	-226	-0-	29	1	6269	2	N	42					102
						46	9									
07	6789	6386	-0-	-403	-0-	16	1	6334	2	N	33					135
						36	9									
08	6789	6489	-0-	-300	-0-	102	1	6348	2	N	35					170
						39	9									
09	6335	6335	-0-	-0-	-0-	64	1	6223	2	N	44	179	1			35
						48	9									
10	6485	6485	-0-	-0-	-0-	35	1	6406	2	N	40					75
						44	9									
11	6240	6158	-0-	-82	-0-	6112	2	46	9	N	42					117
12	6448	6075	-0-	-373	-0-	6033	2	42	9	N	38					155

TOTAL GAS PROD: 76,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

PORT ACRES (HACK. 10,600) 72378 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEAUXART GARDENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194511 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10340 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572 #	6108	-0-	-464	-0-	124	1	5524	3	N	305	188	1			214
						124	4	336	9							
02	5936 #	3268	-0-	-2668	-0-	92	1	2953	3	N	119	202	1			131
						92	4	131	9							
03	6572 #	632	-0-	-5940	-0-	124	1	124	4	N	349	366	1			114
						384	9									
04	6903	6903	-0-	-0-	-0-	120	1	6349	3	N	285	202	1			197
						120	4	314	9							
05	6922 R	6922	-0-	-0-	-0-	124	1	6313	3	N	328	397	1			128
						124	4	361	9							
06	6528 R	6528	-0-	-0-	-0-	120	1	5990	3	N	271	196	1			203
						120	4	298	9							
07	7037	6673	-0-	-364	-0-	124	1	6097	3	N	298	401	1			100
						124	4	328	9							
08	7037	6566	-0-	-471	-0-	124	1	5769	3	N	499	507	1			92
						124	4	549	9							
09	6150	4838	-0-	-1312	-0-	108	1	4393	3	N	208	142	1			158
						108	4	229	9							
10	6678	6678	-0-	-0-	-0-	124	1	6099	3	N	301	198	1			261
						124	4	331	9							
11	6588	6588	-0-	-0-	-0-	120	1	6016	3	N	302	399	1			164
						120	4	332	9							
12	6355	6625	-0-	270	270	124	1	6067	3	N	282	198	1			248
						124	4	310	9							

TOTAL GAS PROD: 68,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,547

PORT ACRES (HACK. 10,600) //CONT.// 72378 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BEAUXART GARDENS SWD WELL #: 2 RRCID -> 206081 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 2652 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LGDC CORPORATION 500227
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734

01	39928 X	24504	-0-	-15424	-0-	519	1	23503	3	N	438	380	1			82
						482	9									
02	40668 X	40668	-0-	-0-	-0-	1092	1	39045	3	N	483	393	1			172
						531	9									
03	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1209	1	485	9	N	441	408	1			205
04	35659 X	35659	-0-	-0-	-0-	1170	1	34119	3	N	336	411	1			130
						370	9									
05	30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	1209	1	28822	3	N	258	203	1			185
						284	9									
06	28113 X	11823	-0-	-16290	-0-	507	1	11213	3	N	94	199	1			80
						103	9									
07	28675 X	58	-0-	-28617	-0-	39	1	19	9	N	17					97
08	28675 X	-0-	-0-	-28675	-0-					N	-0-					97
09	27750 X	-0-	-0-	-27750	-0-					N	14	56	1			55
10	28675 X	-0-	-0-	-28675	-0-					N	-0-					55
11	11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	7					62
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 144,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHRISTIAN OPERATING COMPANY 150916
DOORNBOS WELL #: 306 RRCID -> 124270 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 4198 - 4780

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY) //CONT.// 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHRISTIAN OPERATING COMPANY //CONT.// 150916
DOORNBOS WELL #: 4 RRCID -> 153748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11338 - 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	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-

DOORNBOS WELL #: 211 RRCID -> 163505 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11016 - 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	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-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 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	26778 X	26778	-0-	-0-	-0-	24792	2	1986	9	N	1805	1469	1			513
02	21672 X	9011	-0-	-12661	-0-	8578	2	433	9	N	394	749	1			158
03	21545 X	12297	-0-	-9248	-0-	11488	2	809	9	N	735	583	1	2	8	308
04	23664 X	23664	-0-	-0-	-0-	22714	2	950	9	N	864	950	1	6	8	216
05	25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	24734	2	1236	9	N	1124	1147	1	4	8	189
06	23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	22231	2	1034	9	N	940	763	1	19	8	347
07	21545 X	16105	-0-	-5440	-0-	15413	2	692	9	N	629	760	1	25	8	191
08	21545 X	12606	-0-	-8939	-0-	12274	2	332	9	N	302	193	1	5	8	295
09	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	6815	2	340	9	N	309	181	1	16	8	407
10	24738 X	6940	-0-	-17798	-0-	6582	2	358	9	N	325	558	1	23	8	151
11	23280 X	4761	-0-	-18519	-0-	4482	2	279	9	N	254	192	1	33	8	180
12	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	17	17	8			180

TOTAL GAS PROD: 168,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,698

PORT ARTHUR (HACKBERRY, LO.STR.) 72398 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENRY JACOB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193824 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10926 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-			N	5			43
02	2744 #	-0-	-0-	-2744	-0-			N	-0-			43
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	3 1 2 9	2 2	N	2			45
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			45
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			45
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			45
07	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			45
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	45 1		-0-
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENRY JACOB SWD WELL #: 2 RRCID -> 202408 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2570 - 2655

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-

PORT NECHES 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
STARK WELL #: 19 RRCID -> 256991 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185

01	0 X	-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-

PORT NECHES //CONT.// 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK-KUHN-GLASS WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1178	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT NECHES, N. (FRIO HACKBERRY) 72443 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
TODD ROYALTY SYNDICATE WELL #: 4 RRCID -> 101934 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8872 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	64	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
POLK, J. V., -A- WELL #: 11 RRCID -> 008015 COMPL. DATE 07/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230

01	4133	4133	-0-	-0-	2387	4133	1			N	-0-					-0-
02	3180	2467	-0-	-713	1674	2467	1			N	-0-					-0-
03	2819	2819	-0-	-0-	1674	2819	1			N	-0-					-0-
04	3609	3609	-0-	-0-	1674	3609	1			N	-0-					-0-
05	3554	3554	-0-	-0-	1674	3554	1			N	-0-					-0-
06	2700	2090	-0-	-610	1064	2090	1			N	-0-					-0-
07	2790	2205	-0-	-585	479	2205	1			N	-0-					-0-
08	2790	1278	-0-	-1512	-0-	1278	1			N	-0-					-0-
09	2700	1237	-0-	-1463	-0-	1237	1			N	-0-					-0-
10	2790	1608	-0-	-1182	-0-	1608	1			N	-0-					-0-
11	2130 #	1182	-0-	-948	-0-	1182	1			N	-0-					-0-
12	2201 #	1683	-0-	-518	-0-	1683	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT NECHES, N (SEG WEST 8600) 72443 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TORTORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 264350 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8652 - 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	133579	51069	-0-	-82510	352694	50098	2	971	9	N	883	984	1	2	8	212
02	120652	43349	-0-	-77303	275391	42489	2	860	9	N	782	776	1			218
03	49972	45886	-0-	-4086	271305	44986	2	900	9	N	818	786	1	1	8	249
04	48360	42982	-0-	-5378	265927	42167	2	815	9	N	741	781	1			209
05	49972	43621	-0-	-6351	259576	42876	2	745	9	N	677	779	1			107
06	48360	42160	-0-	-6200	253376	41279	2	881	9	N	801	593	1			315
07	49972	42372	-0-	-7600	245776	41578	2	794	9	N	722	802	1			235
08	49972	42648	-0-	-7324	238452	41934	2	714	9	N	649	574	1			310
09	42180	38229	-0-	-3951	234501	37550	2	679	9	N	617	572	1			355
10	43586	37915	-0-	-5671	228830	37244	2	671	9	N	610	795	1			170
11	42180	30758	-0-	-11422	217408	30259	2	499	9	N	454	191	1			433
*12	43586	34501	-0-	-9085	208323	34145	2	356	9	N	324	603	1			154

TOTAL GAS PROD: 495,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,078

PORTER'S CREEK (DY-5) 72481 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 186625 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7358 - 7378

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829

01	3999 X	3144	-0-	-855	-0-	277	1	2838	2	N	26	150	1			38
						29	9									
02	3668 X	3033	-0-	-635	-0-	228	1	2792	2	N	12					50
						13	9									
03	4061 X	3872	-0-	-189	-0-	357	1	3506	2	N	8					58
						9	9									
04	3930 X	3547	-0-	-383	-0-	294	1	3236	2	N	15					73
						17	9									
05	3968 X	3807	-0-	-161	-0-	313	1	3487	2	N	6					79
						7	9									
06	3750 X	3323	-0-	-427	-0-	289	1	3023	2	N	10					89
						11	9									
07	3875 X	1922	-0-	-1953	-0-	233	1	1689	2	N	-0-					89
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	341	1	3714	2	N	3					92
						3	9									
09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	313	1	3395	2	N	33					125
						36	9									
10	3813 X	3751	-0-	-62	-0-	334	1	3402	2	N	14					139
						15	9									
11	3930 X	3569	-0-	-361	-0-	314	1	3241	2	N	13					152
						14	9									
12	4061 X	3731	-0-	-330	-0-	339	1	3371	2	N	19					171
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 41,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463 X	6206	-0-	-2257	-0-	551	1	5632	2	N	21					202
						23	9									
02	7560 X	6038	-0-	-1522	-0-	456	1	5575	2	N	6					208
						7	9									
03	8370 X	6771	-0-	-1599	-0-	624	1	6129	2	N	16					224
						18	9									
04	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	662	1	7278	2	N	11	175	1			60
						12	9									
05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	662	1	7376	2	N	20					80
						22	9									
06	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	596	1	6240	2	N	13					93
						14	9									
07	8215 X	6104	-0-	-2111	-0-	737	1	5348	2	N	17					110
						19	9									
08	8215 X	8130	-0-	-85	-0-	681	1	7426	2	N	21					131
						23	9									
09	7950 X	7704	-0-	-246	-0-	649	1	7042	2	N	12					143
						13	9									
10	8060 X	7791	-0-	-269	-0-	693	1	7073	2	N	23					166
						25	9									
11	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	698	1	7205	2	N	-0-					166
12	8122 X	5975	-0-	-2147	-0-	545	1	5419	2	N	10					176
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 85,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	323	1	3299	2	N	24					139
						26	9									
02	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	304	1	3714	2	N	-0-					139
03	2914 X	1745	-0-	-1169	-0-	158	1	1555	2	N	29	151	1			17
						32	9									
04	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	477	1	5245	2	N	77	84	1			10
						85	9									
05	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	529	1	5894	2	N	81					91
						89	9									
06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	302	1	3164	2	N	27					118
						30	9									
07	2914 X	1920	-0-	-994	-0-	231	1	1677	2	N	11					129
						12	9									
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	307	1	3344	2	N	15					144
						17	9									
09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	321	1	3477	2	N	63	173	1			34
						69	9									
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	289	1	2946	2	N	31					65
						34	9									
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	420	1	4335	2	N	10					75
						11	9									
*12	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	434	1	4318	2	N	10					85
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 47,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	5063	-0-	-610	-0-	449	1	4590	2	N	22					164
						24	9									
02	5544 X	4662	-0-	-882	-0-	346	1	4228	2	N	80	176	1			68
						88	9									
03	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	570	1	5592	2	N	55					123
						61	9									
04	5940 X	5880	-0-	-60	-0-	484	1	5322	2	N	67					190
						74	9									
05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	489	1	5445	2	N	-0-					190
06	6030 X	5711	-0-	-319	-0-	498	1	5213	2	N	-0-					190
07	6231 X	4119	-0-	-2112	-0-	499	1	3620	2	N	-0-					190
08	6231 X	6214	-0-	-17	-0-	522	1	5692	2	N	-0-					190
09	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	500	1	5424	2	N	-0-					190
10	5921 X	5827	-0-	-94	-0-	520	1	5307	2	N	-0-					190
11	6000 X	5690	-0-	-310	-0-	503	1	5187	2	N	-0-					190
12	6200 X	6061	-0-	-139	-0-	551	1	5484	2	N	24	179	1			35
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 67,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	600	1	6136	2	N	-0-					162
02	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	481	1	5876	2	N	-0-					162
03	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	686	1	6738	2	N	-0-					162
04	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	580	1	6376	2	N	-0-					162
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	642	1	7153	2	N	-0-					162
06	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	627	1	6559	2	N	-0-					162
07	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	745	1	5403	2	N	-0-					162
08	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	698	1	7612	2	N	5					167
						6	9									
09	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	653	1	7085	2	N	44					211
						48	9									
10	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	698	1	7123	2	N	45	178	1			78
						50	9									
11	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	647	1	6683	2	N	46					124
						51	9									
*12	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	709	1	7050	2	N	53					177
						58	9									

TOTAL GAS PROD: 87,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1695	-0-	-258	-0-	150	1	1537	2	N	7					122
							8	9									
02	1876	X	1624	-0-	-252	-0-	121	1	1481	2	N	20					142
							22	9									
03	2077	X	1995	-0-	-82	-0-	184	1	1804	2	N	6					148
							7	9									
04	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	155	1	1709	2	N	13					161
							14	9									
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	163	1	1817	2	N	10					171
							11	9									
06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	167	1	1745	2	N	21					192
							23	9									
07	1984	X	1443	-0-	-541	-0-	175	1	1268	2	N	-0-					192
08	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	177	1	1931	2	N	6					198
							7	9									
09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	165	1	1790	2	N	17					215
							19	9									
10	2015	X	1934	-0-	-81	-0-	172	1	1751	2	N	10	178	1			47
							11	9									
11	2040	X	1932	-0-	-108	-0-	169	1	1746	2	N	15					62
							17	9									
12	2108	X	2004	-0-	-104	-0-	182	1	1805	2	N	15					77
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4841	-0-	-956	-0-	429	1	4388	2	N	22					202
							24	9									
02	5180	X	4425	-0-	-755	-0-	333	1	4075	2	N	15	182	1			35
							17	9									
03	5828	X	5069	-0-	-759	-0-	466	1	4572	2	N	28					63
							31	9									
04	5640	X	5237	-0-	-403	-0-	435	1	4780	2	N	20					83
							22	9									
05	5828	X	5350	-0-	-478	-0-	440	1	4898	2	N	11					94
							12	9									
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	468	1	4894	2	N	15					109
							17	9									
07	5425	X	4139	-0-	-1286	-0-	501	1	3635	2	N	3					112
							3	9									
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	474	1	5164	2	N	8					120
							9	9									
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	454	1	4924	2	N	11					131
							12	9									
10	5549	X	5255	-0-	-294	-0-	467	1	4768	2	N	18					149
							20	9									
11	5460	X	4149	-0-	-1311	-0-	364	1	3762	2	N	21					170
							23	9									
12	5642	X	5205	-0-	-437	-0-	474	1	4710	2	N	19					189
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 60,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	791	-0-	-201	-0-	70	1	718	2	N	3					87
							3	9									
02	896	X	697	-0-	-199	-0-	53	1	644	2	N	-0-					87
03	992	X	935	-0-	-57	-0-	86	1	843	2	N	5					92
							6	9									
04	960	X	876	-0-	-84	-0-	73	1	802	2	N	1					93
							1	9									
05	992	X	930	-0-	-62	-0-	76	1	852	2	N	2					95
							2	9									
06	923	X	923	-0-	-0-	-0-	80	1	833	2	N	9					104
							10	9									
07	930	X	628	-0-	-302	-0-	76	1	550	2	N	2					106
							2	9									
08	934	X	934	-0-	-0-	-0-	78	1	855	2	N	1					107
							1	9									
09	973	X	973	-0-	-0-	-0-	81	1	884	2	N	7					114
							8	9									
10	961	X	957	-0-	-4	-0-	85	1	870	2	N	2					116
							2	9									
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	85	1	873	2	N	4					120
							4	9									
12	992	X	968	-0-	-24	-0-	88	1	872	2	N	7					127
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

01	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	310	1	3166	2	N	34					251
							37	9									
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	277	1	3381	2	N	18	179	1			90
							20	9									
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	420	1	4119	2	N	13					103
							14	9									
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	360	1	3960	2	N	10					113
							11	9									
05	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	324	1	3613	2	N	9					122
							10	9									
06	4410	X	4175	-0-	-235	-0-	364	1	3804	2	N	6					128
							7	9									
07	4557	X	2764	-0-	-1793	-0-	334	1	2422	2	N	7					135
							8	9									
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	386	1	4206	2	N	5					140
							6	9									
09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	375	1	4064	2	N	9					149
							10	9									
10	4309	X	2971	-0-	-1338	-0-	264	1	2695	2	N	11					160
							12	9									
11	4440	X	3333	-0-	-1107	-0-	294	1	3035	2	N	4					164
							4	9									
12	4588	X	3850	-0-	-738	-0-	348	1	3465	2	N	34					198
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 46,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3648	-0-	-1963	-0-	323	1	3300	2	Y	23					130
							25	9									
02	4760	X	3803	-0-	-957	-0-	285	1	3483	2	Y	32					162
							35	9									
03	5270	X	4174	-0-	-1096	-0-	381	1	3743	2	Y	45	180	1			27
							50	9									
04	5100	X	3553	-0-	-1547	-0-	294	1	3230	2	Y	26					53
							29	9									
05	5177	X	3758	-0-	-1419	-0-	309	1	3448	2	Y	1					54
							1	9									
06	4230	X	4097	-0-	-133	-0-	355	1	3716	2	Y	24					78
							26	9									
07	4216	X	2802	-0-	-1414	-0-	337	1	2442	2	Y	21					99
							23	9									
08	4185	X	3075	-0-	-1110	-0-	257	1	2804	2	Y	13					112
							14	9									
09	4140	X	2724	-0-	-1416	-0-	230	1	2492	2	Y	2					114
							2	9									
10	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	327	1	3332	2	Y	6					120
							7	9									
11	4110	X	2668	-0-	-1442	-0-	236	1	2432	2	Y	-0-					120
12	3069	X	1423	-0-	-1646	-0-	129	1	1286	2	Y	7					127
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 39,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3727	-0-	-768	-0-	328	1	3356	2	N	39					74
							43	9									
02	4032	X	3602	-0-	-430	-0-	270	1	3300	2	N	29					103
							32	9									
03	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	386	1	3793	2	N	45					148
							50	9									
04	4320	X	3922	-0-	-398	-0-	325	1	3571	2	N	24					172
							26	9									
05	4402	X	4086	-0-	-316	-0-	335	1	3732	2	N	17					189
							19	9									
06	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	340	1	3560	2	N	17					206
							19	9									
07	4216	X	3355	-0-	-861	-0-	406	1	2945	2	N	4	173	1			37
							4	9									
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	374	1	4080	2	N	29					66
							32	9									
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	342	1	3710	2	N	12					78
							13	9									
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	371	1	3783	2	N	21					99
							23	9									
11	4350	X	4039	-0-	-311	-0-	356	1	3672	2	N	10					109
							11	9									
12	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	391	1	3889	2	N	13					122
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 47,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 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	1736 X	1481	-0-	-255	-0-	131	1	1335	2	N	14					199
						15	9									
02	1484 X	1248	-0-	-236	-0-	94	1	1153	2	N	1					200
						1	9									
03	1736 X	325	-0-	-1411	-0-	30	1	295	2	N	-0-					200
04	1680 X	1418	-0-	-262	-0-	118	1	1300	2	N	-0-					200
05	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	148	1	1651	2	N	-0-					200
06	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	151	1	1575	2	N	-0-					200
07	1457 X	1071	-0-	-386	-0-	130	1	941	2	N	-0-					200
08	1798 X	1373	-0-	-425	-0-	115	1	1258	2	N	-0-					200
09	1740 X	1685	-0-	-55	-0-	142	1	1543	2	N	-0-					200
10	1798 X	1664	-0-	-134	-0-	149	1	1515	2	N	-0-					200
11	1740 X	1645	-0-	-95	-0-	145	1	1500	2	N	-0-					200
12	1736 X	1734	-0-	-2	-0-	158	1	1576	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 17,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JAMEX, INC. 429659
CARRIERE WELL #: 1 RRCID -> 257498 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2247	-0-	-884	-0-	648	1	1590	2	N	8					63
						9	9									
02	2856 X	1760	-0-	-1096	-0-	575	1	1174	2	N	10					73
						11	9									
03	3162 X	2307	-0-	-855	-0-	718	1	1576	2	N	12					85
						13	9									
04	2820 X	2093	-0-	-727	-0-	718	1	1255	2	N	109					194
						120	9									
05	2914 X	2110	-0-	-804	-0-	715	1	1384	2	N	10					204
						11	9									
06	2220 X	1778	-0-	-442	-0-	641	1	1080	2	N	52	186	1			70
						57	9									
07	2294 X	1727	-0-	-567	-0-	660	1	1056	2	N	10					80
						11	9									
08	2294 X	2113	-0-	-181	-0-	726	1	1377	2	N	9					89
						10	9									
09	2100 X	1577	-0-	-523	-0-	708	1	863	2	N	5					94
						6	9									
10	2108 X	1763	-0-	-345	-0-	702	1	1050	2	N	10					104
						11	9									
11	2040 X	1227	-0-	-813	-0-	660	1	556	2	N	10					114
						11	9									
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 20,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	612	-0-	-2302	-0-	7	1	553	2	N	47	7	1			326
							52	9									
02	2632	X	80	-0-	-2552	-0-	1	1	79	2	N	-0-	182	1			144
03	2914	X	621	-0-	-2293	-0-	7	1	585	2	N	26	5	1			165
							29	9									
04	2250	X	724	-0-	-1526	-0-	8	1	694	2	N	20					185
							22	9									
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	N	34					219
							37	9									
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	41	1	2624	2	N	65					284
							72	9									
07	3100	N	4578	-0-	1478	1478	60	1	4463	2	N	50	167	1			167
							55	9									
08	3018	N	1540	-0-	-1478	-0-	60	1	1455	2	N	23					190
							25	9									
09	2730	N	451	-0-	-2279	-0-	15	1	375	2	N	55					245
							61	9									
10	2914	X	420	-0-	-2494	-0-	18	1	379	2	N	21					266
							23	9									
11	2820	X	111	-0-	-2709	-0-	9	1	102	2	N	-0-	191	1			75
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 12,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	79	1	2379	2	N	121	32	1			456
							133	9									
02	2184	X	735	-0-	-1449	-0-	25	1	691	2	N	17					473
							19	9									
03	2418	X	313	-0-	-2105	-0-	9	1	300	2	N	4	3	1			474
							4	9									
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	109	1	3391	2	N	137	185	1			426
							151	9									
05	2418	X	664	-0-	-1754	-0-	25	1	564	2	N	68					494
							75	9									
06	2340	X	450	-0-	-1890	-0-	17	1	405	2	N	25					519
							28	9									
07	2418	X	507	-0-	-1911	-0-	18	1	489	2	N	-0-					519
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	147	5			372
09	2340	X	369	-0-	-1971	-0-	14	1	355	2	N	-0-					372
10	651	X	89	-0-	-562	-0-	4	1	85	2	N	-0-					372
*11	480	X	119	-0-	-361	-0-	10	1	109	2	N	-0-					372
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					372

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1743	-0-	-1698	-0-	20	1	1723	2	N	-0-	23	1			235
02	3108	X	364	-0-	-2744	-0-	5	1	340	2	N	17	189	1			63
							19	9									
03	3441	X	2361	-0-	-1080	-0-	26	1	2174	2	N	146	19	1			190
							161	9									
04	3330	X	754	-0-	-2576	-0-	9	1	745	2	N	-0-					190
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	70	1	4378	2	N	104					294
							114	9									
06	2280	X	335	-0-	-1945	-0-	5	1	311	2	N	17					311
							19	9									
07	2356	X	281	-0-	-2075	-0-	3	1	275	2	N	3					314
							3	9									
08	3441	X	2022	-0-	-1419	-0-	79	1	1940	2	N	3					317
							3	9									
*09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	202	1	5109	2	N	-0-	186	1	105	3	26
10	3441	X	2884	-0-	-557	-0-	137	1	2747	2	N	-0-					26
11	1950	X	1072	-0-	-878	-0-	91	1	981	2	N	-0-					26
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 21,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	2759	-0-	-5797	-0-	98	1	2490	2	N	155	34	1			316
							171	9									
02	7196	X	1933	-0-	-5263	-0-	74	1	1718	2	N	128	188	1			256
							141	9									
03	DLQ G-10		5203	-0-	5203	5203	181	1	4806	2	N	196	232	1			220
							216	9									
04	DLQ G-10		5117	-0-	5117	10320	174	1	4579	2	N	331	367	1			184
							364	9									
05	11204	X	884	-0-	-10320	-0-	39	1	755	2	N	82					266
							90	9									
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	31					297
							34	9									
07	1891	X	513	-0-	-1378	-0-	21	1	486	2	N	5					302
							6	9									
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	132	5			170
09	1830	X	1118	-0-	-712	-0-	43	1	1075	2	N	-0-					170
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					170
*11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					170
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 17,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	1629	-0-	-2897	-0-	39	1	1516	2	N	67	20	1			428
							74	9									
02	4088	X	1481	-0-	-2607	-0-	39	1	1354	2	N	80					508
							88	9									
03	DLQ G-10		850	-0-	850	850	19	1	786	2	N	41	197	1			352
							45	9									
04	DLQ G-10		2845	-0-	2845	3695	66	1	2636	2	N	130	183	1			299
							143	9									
05	3827	X	132	-0-	-3695	-0-	4	1	111	2	N	15	187	1			127
							17	9									
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	108					235
							119	9									
07	2945	X	5	-0-	-2940	-0-	5	2			N	-0-					235
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					235
09	2850	X	86	-0-	-2764	-0-	2	1	73	2	N	10					245
							11	9									
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					245
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					245
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

ZBORIL-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 261715 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	2582	-0-	-7059	-0-	37	1	2223	2	N	293	219	1			371
							322	9									
02	5264	X	1888	-0-	-3376	-0-	54	1	1749	2	N	77					448
							85	9									
03	DLQ G-10		4510	-0-	4510	4510	54	1	4292	2	N	149	223	1			374
							164	9									
04	DLQ G-10		3696	-0-	3696	8206	121	1	3428	2	N	134	179	1			329
							147	9									
05	8794	X	588	-0-	-8206	-0-	11	1	535	2	N	38					367
							42	9									
06	508	X	508	-0-	-0-	-0-	9	1	469	2	N	27					394
							30	9									
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	6	1	446	2	N	-0-					394
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-	144	5			250
09	2850	X	75	-0-	-2775	-0-	2	1	73	2	N	-0-					250
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					250
*11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					250
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 14,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25187 X	25187	-0-	-0-	-0-	249	1	24321	2	N	561	553	1			268
						617	9									
02	22260 X	22260	-0-	-0-	-0-	250	1	21491	2	N	472	551	1			189
						519	9									
03	DLQ G-10	24184	-0-	24184	24184	251	1	23398	2	N	486	375	1			300
						535	9									
04	DLQ G-10	22473	-0-	22473	46657	252	1	21741	2	N	436	547	1			189
						480	9									
05	69696 X	23039	-0-	-46657	-0-	252	1	22361	2	N	387	360	1			216
						426	9									
06	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	253	1	20365	2	N	345	372	1			189
						380	9									
07	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	253	1	20601	2	N	351	361	1			179
						386	9									
08	21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	480	1	20511	2	N	342	178	1			343
						376	9									
*09	21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	43	1	20727	2	N	296	359	1			280
						326	9									
10	21142 X	14973	-0-	-6169	-0-	42	1	14906	2	N	23	179	1			124
						25	9									
11	20460 X	16778	-0-	-3682	-0-	42	1	16360	2	N	342	374	1			92
						376	9									
12	21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 233,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,041

GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

01	9672 X	4125	-0-	-5547	-0-	104	1	3739	2	N	256	50	1			293
						282	9									
02	8736 X	1211	-0-	-7525	-0-	35	1	1142	2	N	31	177	1			147
						34	9									
03	DLQ G-10	6419	-0-	6419	6419	155	1	5806	2	N	416	205	1			358
						458	9									
04	DLQ G-10	929	-0-	929	7348	25	1	904	2	N	-0-					358
05	7965 X	617	-0-	-7348	-0-	22	1	595	2	N	-0-					358
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-					358
07	1085 X	506	-0-	-579	-0-	15	1	491	2	N	-0-					358
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	10	5			348
09	930 X	269	-0-	-661	-0-	11	1	258	2	N	-0-					348
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					348
*11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					348
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					348

TOTAL GAS PROD: 14,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
PAVLIK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36301 X	22231	-0-	-14070	-0-	124 1203	1 9	20904	2	N	1094	1124	1			287
02	19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	112 624	1 9	18874	2	N	567	754	1			100
03	19682 X	19682	-0-	-0-	-0-	124 817	1 9	18741	2	N	743	556	1			287
04	21510 X	19501	-0-	-2009	-0-	120 684	1 9	18697	2	N	622	568	1			341
05	22227 X	4431	-0-	-17796	-0-	42 652	1 9	3737	2	N	593	725	1			209
06	21510 X	17339	-0-	-4171	-0-	120 502	1 9	16717	2	N	456	363	1			302
07	21700 X	17325	-0-	-4375	-0-	120 557	1 9	16648	2	N	506	563	1			245
08	20150 X	16077	-0-	-4073	-0-	49 446	1 9	15582	2	N	405	363	1			287
*09	DLQ G-10	14965	-0-	14965	14965	49 437	1 9	14479	2	N	397	369	1			315
*10	DLQ G-10	12589	-0-	12589	27554	49 173	1 9	12367	2	N	157	183	1			289
11	DLQ G-10	12421	-0-	12421	39975	49 408	1 9	11964	2	N	371	369	1			291
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39975					N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: 176,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,911

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273502 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982

01	8308 X	4663	-0-	-3645	-0-	45 178	1 9	4440	2	N	162					533
02	21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	250 201	1 9	21491	2	N	183	380	1			336
03	8308 X	4302	-0-	-4006	-0-	44 208	1 9	4050	2	N	189	184	1			341
04	8040 X	3912	-0-	-4128	-0-	42 190	1 9	3680	2	N	173	150	1			364
05	8308 X	3907	-0-	-4401	-0-	42 128	1 9	3737	2	N	116	184	1			296
06	8040 X	3643	-0-	-4397	-0-	41 259	1 9	3343	2	N	235	187	1			344
07	8308 X	3485	-0-	-4823	-0-	42 78	1 9	3365	2	N	71	176	1			239
08	8308 X	3534	-0-	-4774	-0-	77 190	1 9	3267	2	N	173					412
*09	8040 X	2939	-0-	-5101	-0-	6 97	1 9	2836	2	N	88	178	1			322
10	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	7 107	1 9	2445	2	N	97					419
*11	3630 X	2614	-0-	-1016	-0-	7 110	1 9	2497	2	N	100					519
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					519

TOTAL GAS PROD: 57,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,587

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8371	-0-	-1487	-0-	8319	2	52	9	N	47					125
02	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8215	2	79	9	N	72	180	1			17
03	DLQ G-10	8652	-0-	8652	8652	8602	2	50	9	N	45					62
04	17065 X	8413	-0-	-8652	-0-	8371	2	42	9	N	38					100
05	9176 X	8968	-0-	-208	-0-	8922	2	46	9	N	42					142
06	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9830	2	67	9	N	61	175	1			28
07	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9943	2	43	9	N	39					67
08	8959 X	8706	-0-	-253	-0-	8633	2	73	9	N	66					133
09	9900 X	8068	-0-	-1832	-0-	8031	2	37	9	N	34					167
10	10230 X	6170	-0-	-4060	-0-	6145	2	25	9	N	23	178	0			12
11	9900 X	637	-0-	-9263	-0-	630	2	7	9	N	6					18
12	9982 X	6322	-0-	-3660	-0-	6283	2	39	9	N	35					53

TOTAL GAS PROD: 92,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

KORENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233243 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 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	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	813	1	4101	3	Y	260	167	1			282
						286	9									
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	658	1	3124	3	Y	258	335	1			205
						284	9									
03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	762	1	3757	3	Y	248	303	1			150
						273	9									
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	697	1	3299	3	Y	228	145	1			233
						251	9									
05	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	1137	1	8244	3	Y	261	164	1			330
						287	9									
06	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	913	1	5541	3	Y	203	328	1			205
						223	9									
07	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	1129	1	6395	3	Y	263	163	1			305
						289	9									
08	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	957	1	5034	3	Y	226	166	1			365
						249	9									
09	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	563	1	7128	3	Y	202	330	1			237
						222	9									
10	7750 X	4693	-0-	-3057	-0-	439	1	4019	3	Y	214	168	1			283
						235	9									
11	7500 X	4267	-0-	-3233	-0-	336	1	3687	3	Y	222	183	1			322
						244	9									
12	7750 X	3808	-0-	-3942	-0-	359	1	3220	3	Y	208	187	1			343
						229	9									

TOTAL GAS PROD: 69,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,793

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10530 - 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	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	379	1	1913	3	N	121					175
							133	9									
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	367	1	1740	3	N	113	183	1			105
							124	9									
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	396	1	1947	3	N	123	181	1			47
							135	9									
04	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	386	1	1827	3	N	110					157
							121	9									
05	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	283	1	2056	3	N	108	186	1			79
							119	9									
06	2400	N	2090	-0-	-310	-0-	282	1	1713	3	N	86					165
							95	9									
07	2418	N	2115	-0-	-303	-0-	299	1	1688	3	N	116	178	1			103
							128	9									
08	2449	N	2188	-0-	-261	-0-	333	1	1748	3	N	97					200
							107	9									
09	2100	N	1773	-0-	-327	-0-	122	1	1544	3	N	97	181	1			116
							107	9									
10	2108	N	1833	-0-	-275	-0-	170	1	1553	3	N	100					216
							110	9									
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	153	1	1681	3	N	100	182	1			134
							110	9									
12	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	170	1	1522	3	N	103	187	1			50
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 25,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	377	1	1905	3	Y	32	21	1			33
							35	9									
02	2492	X	2055	-0-	-437	-0-	352	1	1671	3	Y	29	39	1			23
							32	9									
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	383	1	1880	3	Y	27	35	1			15
							30	9									
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	383	1	1814	3	Y	26	16	1			25
							29	9									
05	2325	X	2233	-0-	-92	-0-	266	1	1932	3	Y	32	19	1			38
							35	9									
06	2250	X	1836	-0-	-414	-0-	257	1	1555	3	Y	22	38	1			22
							24	9									
07	2294	N	1546	-0-	-748	-0-	228	1	1286	3	Y	29	18	1			33
							32	9									
08	2232	N	1823	-0-	-409	-0-	287	1	1511	3	Y	23	18	1			38
							25	9									
09	1830	N	1050	-0-	-780	-0-	75	1	951	3	Y	22	36	1			24
							24	9									
10	1550	N	733	-0-	-817	-0-	72	1	661	3	Y	-0-	24	1			-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	80	1	718	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11090 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2679	-0-	-607	-0-	408	1	2062	3	N	190	188	1			72
							209	9									
02	2968	X	2440	-0-	-528	-0-	392	1	1858	3	N	173	182	1			63
							190	9									
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	425	1	2092	3	N	190	182	1			71
							209	9									
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	437	1	2065	3	N	169	182	1			58
							186	9									
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	318	1	2307	3	N	176					234
							194	9									
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	325	1	1971	3	N	138	180	1			192
							152	9									
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	348	1	1972	3	N	166	179	1			179
							183	9									
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	420	1	2208	3	N	157	179	1			157
							173	9									
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	177	1	2241	3	N	157	182	1			132
							173	9									
10	3100	N	3883	-0-	783	783	361	1	3304	3	N	198	183	1			147
							218	9									
11	6506	X	5723	-0-	-783	-0-	458	1	5025	3	N	218	185	1			180
							240	9									
*12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	361	1	3236	3	N	169	185	1			164
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 37,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 11145

01	713	N	617	-0-	-96	-0-	100	1	500	3	N	15					110
							17	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	92	1	435	3	N	21					131
							23	9									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	111	1	548	3	N	14					145
							15	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	107	1	500	3	N	25					170
							28	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	73	1	523	3	N	57					227
							63	9									
06	660	N	492	-0-	-168	-0-	67	1	403	3	N	20	175	1			72
							22	9									
07	651	N	516	-0-	-135	-0-	73	1	409	3	N	31					103
							34	9									
08	651	N	524	-0-	-127	-0-	80	1	422	3	N	20					123
							22	9									
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	32	1	407	3	N	9					132
							10	9									
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	43	1	396	3	N	21					153
							23	9									
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	N	13					166
							14	9									
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	402	3	N	20					186
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

01	2728 X	2686	-0-	-42	-0-	510	1	2115	3	N	55					224
						61	9									
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	460	1	2005	3	N	195	177	1			242
						215	9									
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	32	1	2192	3	N	52					294
						57	9									
04	2160 N	1809	-0-	-351	-0-	31	1	1726	3	N	47	164	1			177
						52	9									
05	2232 N	1820	-0-	-412	-0-	35	1	1752	3	N	30					207
						33	9									
06	2160 N	1668	-0-	-492	-0-	34	1	1569	3	N	59					266
						65	9									
07	1860 N	1544	-0-	-316	-0-	33	1	1456	3	N	50					316
						55	9									
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	33	1	1829	3	N	136	345	1			107
						150	9									
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	6	1	1630	3	N	60					167
						66	9									
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	33	1	1538	3	N	67					234
						74	9									
*11	1950 N	1684	-0-	-266	-0-	30	1	1590	3	N	58					292
						64	9									
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	26	179	1			139

TOTAL GAS PROD: 21,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1590	2	164	9	N	149	199	1			271
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	1952	2	116	9	N	105	181	1			195
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1827	2	145	9	N	132	274	1			53
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2541	2	182	9	N	165					218
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1825	2	119	9	N	108	189	1			137
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2337	2	130	9	N	118	193	1			62
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1834	2	134	9	N	122					184
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2012	2	113	9	N	103	13	1			274
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	128	1	1810	2	N	60	183	1			151
							66	9									
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	124	1	2040	2	N	152	188	1			115
							167	9									
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	130	1	1766	2	N	225	181	1			159
							248	9									
*12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	200	1	2040	2	N	154	210	1			103
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 25,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,593

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

01	33735	X	4360	-0-	-29375	-0-	4093	2	267	9	N	243	208	1			78
02	7000	X	6976	-0-	-24	-0-	6771	2	205	9	N	186	176	1			88
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7509	2	296	9	N	269	322	1			35
04	7350	X	6611	-0-	-739	-0-	6394	2	217	9	N	197	189	1			43
05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	7931	2	250	9	N	227	189	1			81
06	7560	X	7511	-0-	-49	-0-	7317	2	194	9	N	176	177	1			80
07	7812	X	7744	-0-	-68	-0-	7468	2	276	9	N	251	298	1			33
08	8184	X	7033	-0-	-1151	-0-	6758	2	275	9	N	250	208	1			75
09	7800	X	7793	-0-	-7	-0-	502	1	7078	2	N	194	184	1			85
							213	9									
10	8060	X	7596	-0-	-464	-0-	421	1	6925	2	N	227	192	1			120
							250	9									
11	7500	X	7378	-0-	-122	-0-	494	1	6701	2	N	166	178	1			108
							183	9									
12	8060	X	7392	-0-	-668	-0-	639	1	6537	2	N	196	194	1			110
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 86,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2	EXT	5724	-0-	5724	5724	5197	2	527	9	N	479	580	1			89
04	14B2	EXT	4666	-0-	4666	10390	4218	2	448	9	N	407	383	1			113
05	14713	X	4323	-0-	-10390	-0-	3771	2	552	9	N	502	580	1			35
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2764	2	262	9	N	238	209	1			64
07	5735	X	3558	-0-	-2177	-0-	3172	2	386	9	N	351	178	1			237
08	5735	X	3491	-0-	-2244	-0-	3023	2	468	9	N	425	410	1			252
09	3870	X	3207	-0-	-663	-0-	193	1	2720	2	N	267	353	1			166
							294	9									
10	3999	X	3175	-0-	-824	-0-	164	1	2697	2	N	285	367	1			84
							314	9									
11	3450	X	2968	-0-	-482	-0-	188	1	2552	2	N	207	177	1			114
							228	9									
12	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	246	1	2521	2	N	352	382	1			84
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 37,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	2958	2	219	9	N	199	202	1			201
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2598	2	345	9	N	314	359	1			156
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2679	2	395	9	N	359	440	1			75
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2771	2	266	9	N	242	193	1			124
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3026	2	239	9	N	217	194	1			147
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2619	2	213	9	N	194	212	1			129
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2648	2	266	9	N	242	230	1			141
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2667	2	295	9	N	268	334	1			75
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	176	1	2489	2	N	239	200	1			114
							263	9									
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	155	1	2555	2	N	269	78	1			305
							296	9									
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	184	1	2489	2	N	195	356	1			144
							215	9									
*12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	246	1	2516	2	N	204	194	1			154
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 36,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 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	1147	N	713	-0-	-434	-0-	646	2	67	9	N	61	7	1			159
02	812	N	522	-0-	-290	-0-	419	2	103	9	N	94	181	1			72
03	DLQ G-10		787	-0-	787	787	712	2	75	9	N	68	6	1			134
04	DLQ G-10		761	-0-	761	1548	706	2	55	9	N	50					184
05	2000	N	850	-0-	-1150	398	783	2	67	9	N	61	183	1			62
06	1128	N	730	-0-	-398	-0-	668	2	62	9	N	56	4	1			114
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	702	2	70	9	N	64	125	1			53
08	837	N	624	-0-	-213	-0-	562	2	62	9	N	56	7	1			102
09	720	N	154	-0-	-566	-0-	10	1	137	2	N	6	1	1			107
							7	9									
10	775	N	169	-0-	-606	-0-	9	1	154	2	N	5					112
							6	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1	896	2	N	52					164
							57	9									
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	704	2	N	36	3	1			197
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 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	0		-0-	-0-	-0-	262190					N	-0-					245
02	0		131	-0-	131	262321	124	2	7	9	N	6					251
03	262869	X	548	-0-	-262321	-0-	474	2	74	9	N	67	184	1			134
04	40320	X	-0-	-0-	-40320	-0-					N	-0-					134
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					134
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					134
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					134
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					134
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	T. A.		69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					134
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 225066 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11254 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - WELL PLUGGED 2/6/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAHLDEN WELL #: 1 RRCID -> 260721 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	353	-0-	-8234	-0-	353	2			N	-0-					131
02	7420	X	262	-0-	-7158	-0-	262	2			N	-0-					131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					131
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					131
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					131
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	288	1	1587	2	N	27					107
							30	9									
02	1736	N	489	-0-	-1247	-0-	97	1	381	2	N	10					117
							11	9									
03	2015	N	236	-0-	-1779	-0-	35	1	201	2	N	-0-					117
04	1830	N	96	-0-	-1734	-0-	19	1	77	2	N	-0-					117
05	527	N	36	-0-	-491	-0-	7	1	29	2	N	-0-					117
06	240	N	57	-0-	-183	-0-	12	1	45	2	N	-0-					117
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	19	1	59	2	N	-0-					117
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	2	N	-0-					117
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	2	N	-0-					117
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	2	N	-0-					117
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	N	-0-					117
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 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	T. A.	3837	-0-	3837	9937	3705	2	132	9	N	120					225
02	13397 X	3460	-0-	-9937	-0-	3357	2	103	9	N	94					319
03	4712 X	3819	-0-	-893	-0-	3728	2	91	9	N	83					402
04	4560 X	3918	-0-	-642	-0-	3622	2	296	9	N	269	349	1			322
05	4712 X	3375	-0-	-1337	-0-	3312	2	63	9	N	57					379
06	3720 X	465	-0-	-3255	-0-	346	2	119	9	N	108	335	1			152
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					152
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					152
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 18,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

01	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					266
02	4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-					N	-0-					266
03	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7076	2	172	9	N	156					422
04	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9438	2	179	9	N	163	356	1			229
05	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9456	2	220	9	N	200					429
06	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5438	2	85	9	N	77	352	1			154
07	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8333	2	163	9	N	148					302
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2141	2	47	9	N	43					345
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					345
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					345
11	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7469	2	237	9	N	215	357	1			203
*12	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	12139	2	266	9	N	242					445

TOTAL GAS PROD: 62,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

01	27187 X	-0-	-0-	-27187	-0-					N	-0-					239
02	22372 X	-0-	-0-	-22372	-0-					N	-0-					239
03	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					239
04	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					239
05	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					239
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
10	T. A.	1259	-0-	1259	1259	1245	2	14	9	N	13					252
*11	T. A.	10629	-0-	10629	11888	10292	2	337	9	N	306					558
12	T. A.	10699	-0-	10699	22587	10433	2	266	9	N	242	349	1			450

TOTAL GAS PROD: 22,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4615	-0-	-1585	-0-	4417	2	198	9	N	180					304
02	5600	X	4512	-0-	-1088	-0-	4344	2	168	9	N	153	355	1			102
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4867	2	166	9	N	151					253
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4479	2	145	9	N	132					385
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4686	2	122	9	N	111	348	1			148
06	4440	X	4404	-0-	-36	-0-	4292	2	112	9	N	102					250
07	4588	X	3684	-0-	-904	-0-	3583	2	101	9	N	92					342
08	4588	X	3132	-0-	-1456	-0-	3046	2	86	9	N	78					420
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4067	2	107	9	N	97	337	1			180
10	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	3564	2	110	9	N	100					280
11	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	3266	2	121	9	N	110					390
12	3751	X	3192	-0-	-559	-0-	3074	2	118	9	N	107	357	1			140

TOTAL GAS PROD: 49,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30380	X	23193	-0-	-7187	-0-	22669	2	524	9	N	476	357	1			422
02	25452	X	21262	-0-	-4190	-0-	20639	2	623	9	N	566	711	1			277
03	28179	X	23981	-0-	-4198	-0-	23394	2	587	9	N	534	348	1			463
04	25770	X	23036	-0-	-2734	-0-	22465	2	571	9	N	519	703	1			279
05	25482	X	24218	-0-	-1264	-0-	23690	2	528	9	N	480	349	1			410
06	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	23497	2	409	9	N	372	354	1			428
07	23994	X	22607	-0-	-1387	-0-	22121	2	486	9	N	442	698	1			172
08	24211	X	20650	-0-	-3561	-0-	20228	2	422	9	N	384	343	1			213
09	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	20825	2	409	9	N	372	345	1			240
10	24707	X	21114	-0-	-3593	-0-	20617	2	497	9	N	452	355	1			337
11	23910	X	19851	-0-	-4059	-0-	19255	2	596	9	N	542	719	1			160
12	22599	X	19309	-0-	-3290	-0-	18844	2	465	9	N	423	361	1			222

TOTAL GAS PROD: 264,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,562

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 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	372	N	303	-0-	-69	-0-	5	1	83	4	N	195	190	1			297
							215	9									
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	5	1	147	4	N	338	383	1			252
							372	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	93	4	N	219	190	1			281
							241	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	82	4	N	194	181	1			294
							213	9									
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	5	1	139	4	N	322	190	1			426
							354	9									
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	5	1	75	4	N	178	188	1			416
							196	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	91	4	N	214	189	1			441
							235	9									
08	496	N	311	-0-	-185	-0-	5	1	85	4	N	201	187	1			455
							221	9									
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	5	1	73	4	N	174	190	1			439
							191	9									
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	5	1	82	4	N	194	190	1			443
							213	9									
11	300	N	134	-0-	-166	-0-	5	1	34	4	N	86	191	1			338
							95	9									
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	94	4	N	219	192	1			365
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,534

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

01	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	123	1	1102	2	N	3					100
							3	9									
02	868	#	824	-0-	-44	-0-	118	1	706	2	N	-0-					100
03	1147	#	924	-0-	-223	-0-	158	1	758	2	N	7					107
							8	9									
04	1200	#	591	-0-	-609	-0-	90	1	480	2	N	19	99	1			27
							21	9									
05	1240	#	572	-0-	-668	-0-	30	1	542	2	N	-0-					27
06	1200	#	344	-0-	-856	-0-	43	1	301	2	N	-0-					27
07	930	#	382	-0-	-548	-0-	55	1	327	2	N	-0-					27
08	930	#	342	-0-	-588	-0-	28	1	314	2	N	-0-					27
09	600	#	300	-0-	-300	-0-	55	1	245	2	N	-0-					27
10	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	134	1	1074	2	N	-0-					27
11	717	R	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	N	-0-					27
*12	884	R	884	-0-	-0-	-0-	46	1	835	2	N	3					30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PRIME PARKER (FRIO 2275) 73179 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PRIME OPERATING COMPANY 677770
PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207867 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2276 - 2308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-			-0-
02	5544	-0-	-0-	-5544	-0-			N	-0-			-0-
03	6138	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-			-0-
04	5940	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-			-0-
05	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4609	-0-	-103	-0-	310 1	4299 3	N	-0-			-0-
02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2		N	-0-			-0-
03	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 2		N	-0-			-0-
04	4560 X	4279	-0-	-281	-0-	4279 2		N	-0-			-0-
05	4712 X	3952	-0-	-760	-0-	3952 2		N	-0-			-0-
06	4560 X	3678	-0-	-882	-0-	3678 2		N	-0-			-0-
07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526 2		N	-0-			-0-
08	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11148 2		N	-0-			-0-
09	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9401 2		N	-0-			-0-
10	4712 X	4578	-0-	-134	-0-	4578 2		N	-0-			-0-
11	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600 2		N	-0-			-0-
*12	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX) 73740 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC. 924290
KIRBY ARCO WELL #: 1SW RRCID -> 169143 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	INC G-10	-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.	7	-0-	7	7	6	2	1	9	N	1					28
09	14B2 EXT	46	-0-	46	53	45	2	1	9	N	1					29
10	14B2 EXT	37	-0-	37	90	36	2	1	9	N	1					30
*11	120 R	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					30
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

QUINN (WILCOX) 73802 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC 141860
FRIENDSWOOD WELL #: 2RE RRCID -> 234432 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 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	1581 #	850	-0-	-731	-0-	842	2	8	9	N	7					66
02	924 #	718	-0-	-206	-0-	705	2	13	9	N	12					78
03	1860 #	1012	-0-	-848	-0-	991	2	21	9	N	19					97
04	1350 #	747	-0-	-603	-0-	738	2	9	9	N	8					105
05	837 #	502	-0-	-335	-0-	491	2	11	9	N	10					115
06	874 R	874	-0-	-0-	-0-	848	2	26	9	N	24					139
07	1808 R	1808	-0-	-0-	-0-	1772	2	36	9	N	33					172
08	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1481	2	31	9	N	28					200
09	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1152	2	24	9	N	22					222
10	1798 #	590	-0-	-1208	-0-	589	2	1	9	N	1					223
11	1740 #	469	-0-	-1271	-0-	466	2	3	9	N	3	177	1			49
12	1798 #	1086	-0-	-712	-0-	1068	2	18	9	N	16					65

TOTAL GAS PROD: 11,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294 #	1337	-0-	-957	-0-	1337	2			N	-0-					112
02	1988 #	1206	-0-	-782	-0-	1204	2	2	9	N	2					114
03	2201 #	504	-0-	-1697	-0-	503	2	1	9	N	1					115
04	1290 #	800	-0-	-490	-0-	799	2	1	9	N	1					116
05	1333 #	959	-0-	-374	-0-	958	2	1	9	N	1					117
06	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1421	2	1	9	N	1					118
07	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1667	2	4	9	N	4					122
08	1450 R	1450	-0-	-0-	-0-	1447	2	3	9	N	3					125
09	1410 #	1230	-0-	-180	-0-	1227	2	3	9	N	3					128
10	1674 #	973	-0-	-701	-0-	971	2	2	9	N	2					130
11	1620 #	347	-0-	-1273	-0-	347	2			N	-0-					130
12	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 11,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-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-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	867	2	24	9	N	22					198
02	1400	N	401	-0-	-999	-0-	389	2	12	9	N	11					209
03	651	N	431	-0-	-220	-0-	392	2	39	9	N	35	189	1			55
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	N	11					66
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	704	2	9	9	N	8					74
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	N	8					82
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	703	2	9	9	N	8					90
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	2	15	9	N	14					104
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					104
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1212	2	9	9	N	8					112
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1134	2	15	9	N	14					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	1	5	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	157	1	12	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	154	1	36	2	Y	32	31	1			2
							35	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	103	1	56	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	118	1	8	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	172	1	13	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	1	4	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	145	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	2	Y	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	92	1	311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

RUFUS HARDY "B" WELL #: 35 RRCID -> 258048 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4158 - 4181

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (COCKFIELD 4000) 74106 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 20 RRCID -> 187109 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3950 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 33 RRCID -> 187621 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4216 - 4221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (GRAWUNDER) 74106 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
WILSON 25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263915 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3475 - 3480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
BROWN, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 32 RRCID -> 185824 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3200 - 3209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) //CONT.// 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	981	-0-	-0-	-0-	950	1	31	2	N	-0-			-0-
02	504	X	202	-0-	-302	-0-	187	1	15	2	N	-0-			-0-
03	806	X	199	-0-	-607	-0-	162	1	37	2	N	-0-			-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	470	1	88	2	N	-0-			-0-
05	992	X	849	-0-	-143	-0-	798	1	51	2	N	-0-			-0-
06	960	X	830	-0-	-130	-0-	773	1	57	2	N	-0-			-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	831	1	10	2	N	-0-			-0-
08	842	X	842	-0-	-0-	-0-	830	1	12	2	N	-0-			-0-
09	840	X	570	-0-	-270	-0-	570	1			N	-0-			-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	781	1	66	2	N	-0-			-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	173	1	694	2	N	-0-			-0-
12	589	N	217	-0-	-372	-0-	65	1	152	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 23 RRCID -> 244977 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3268 - 3276

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 271147 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090

01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-			-0-
02	5768	X	-0-	-0-	-5768	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y) 74106 520 ASSOCIATED 49B CNTY: AUSTIN
COMET PRODUCTION 169662
DEUTRICK, R. A/C -2 WELL #: 15 RRCID -> 089053 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1731 - 1740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
AUSTIN COLLEGE WELL #: 35 RRCID -> 203065 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1850 - 1853

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (OAKVILLE 970) 74106 680 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
HMX INVESTMENTS, INC. 390547
WILSON, OLLIE WELL #: 101 RRCID -> 147675 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 916 - 930

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2014 - PLUGGED 01/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (CADDELL) 74106 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
WILSON, J. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 272320 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3773 - 3778

01	3999	1140	-0-	-2859	-0-	1081	1	59	2	N	-0-			-0-
02	3612	776	-0-	-2836	-0-	720	1	56	2	N	-0-			-0-
03	3999	326	-0-	-3673	-0-	264	1	62	2	N	-0-			-0-
04	3870	255	-0-	-3615	-0-	59	1	196	2	N	-0-			-0-
05	3999	132	-0-	-3867	-0-	124	1	8	2	N	-0-			-0-
06	3870	111	-0-	-3759	-0-	103	1	8	2	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9310	9310	-0-	-0-	58036	9011	3	299	9	N	272	379	1			40
02	10256	10256	-0-	-0-	58036	9887	3	369	9	N	335	185	1			190
03	1395	1185	-0-	-210	57826	1124	3	61	9	N	55	181	1	1	8	63
04	1350	1161	-0-	-189	57637	1109	3	52	9	N	47					110
05	1764	1764	-0-	-0-	57637	1702	3	62	9	N	56					166
06	1350	1165	-0-	-185	57452	1112	3	53	9	N	48	177	1			37
07	1395	1153	-0-	-242	57210	1088	3	65	9	N	59					96
08	1395	735	-0-	-660	56550	734	3	1	9	N	1					97
09	1350	347	-0-	-1003	55547	347	3			N	-0-					97
10	1395	15	-0-	-1380	54167	15	3			N	-0-					97
11	3000 N	1193	-0-	-1807	52360	1193	3			N	-0-					97
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	51988					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 28,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

01	1395 X	1051	-0-	-344	-0-	1051	2			N	-0-					82
02	1260 X	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					82
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					82
04	1020 N	73	-0-	-947	-0-	73	2			N	-0-					82
05	1240 N	342	-0-	-898	-0-	342	2			N	-0-					82
06	1350 N	434	-0-	-916	-0-	434	2			N	-0-					82
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					82
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					82
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					82
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					82
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					82
12	806 N	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736

01	2914 X	2257	-0-	-657	-0-	2228	2	29	9	N	26					51
02	2632 X	1848	-0-	-784	-0-	1826	2	22	9	N	20					71
03	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2680	2	66	9	N	60					131
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2537	2	14	9	N	13					144
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2562	2	21	9	N	19					163
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2722	2	15	9	N	14					177
07	2635 N	2560	-0-	-75	-0-	2548	2	12	9	N	11					188
08	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					188
09	2730 N	2357	-0-	-373	-0-	2344	2	13	9	N	12	174	1			26
10	2573 N	2320	-0-	-253	-0-	2303	2	17	9	N	15					41
11	2670 N	2387	-0-	-283	-0-	2375	2	12	9	N	11					52
12	2449 N	2334	-0-	-115	-0-	2319	2	15	9	N	14					66

TOTAL GAS PROD: 29,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) //CONT.// 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 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	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	17761	2	294	9	N	267	361	1			133
02	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	15934	2	249	9	N	226	175	1			184
03	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	17792	2	287	9	N	261	355	1			90
04	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16615	2	252	9	N	229	175	1			144
05	17236 X	16598	-0-	-638	-0-	16390	2	208	9	N	189	181	1			152
06	16680 X	15936	-0-	-744	-0-	15646	2	290	9	N	264	179	1			237
07	17236 X	16011	-0-	-1225	-0-	15710	2	301	9	N	274	349	1			162
08	17236 X	15605	-0-	-1631	-0-	15317	2	288	9	N	262	353	1			71
09	15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	15432	2	292	9	N	265	178	1			158
10	16120 X	15239	-0-	-881	-0-	14973	2	266	9	N	242	177	1			223
11	15600 X	13629	-0-	-1971	-0-	13434	2	195	9	N	177	174	1			226
12	16120 X	13754	-0-	-2366	-0-	13539	2	215	9	N	195	179	1			242

TOTAL GAS PROD: 191,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,851

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

01	2480	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
02	2240	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY (8600 WILCOX) 74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HERDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY (9300 WILCOX) 74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	1703	-0-	-219	-0-	1619	2	84	9	N	76	174	1			63
02	1652	#	1042	-0-	-610	-0-	1002	2	40	9	N	36					99
03	1829	#	1152	-0-	-677	-0-	1096	2	56	9	N	51					150
04	2125	R	2125	-0-	-0-	-0-	2030	2	95	9	N	86	173	1			63
05	1982	R	1982	-0-	-0-	-0-	1886	2	96	9	N	87					150
06	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	1837	2	99	9	N	90	177	1			63
07	2201	#	1918	-0-	-283	-0-	1834	2	84	9	N	76					139
08	2201	#	1664	-0-	-537	-0-	1596	2	68	9	N	62	172	1			29
09	2130	#	1620	-0-	-510	-0-	1546	2	74	9	N	67					96
10	2015	#	1750	-0-	-265	-0-	1670	2	80	9	N	73					169
11	1950	#	1620	-0-	-330	-0-	1551	2	69	9	N	63	179	1			53
12	1922	#	1529	-0-	-393	-0-	1472	2	57	9	N	52					105

TOTAL GAS PROD: 20,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

RAMSEY (9500) 74471 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA G/U WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 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	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	2357	2	35	9	N	32					37
02	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	1977	2	40	9	N	36					73
03	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1607	2	55	9	N	50					123
04	2963 R	2963	-0-	-0-	-0-	2897	2	66	9	N	60	171	1			12
05	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	2150	2	52	9	N	47					59
06	2310 #	2211	-0-	-99	-0-	2171	2	40	9	N	36					95
07	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					95
08	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					95
09	2970 #	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					95
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 13,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

RAMSEY (10,700) 74471 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 193384 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692

01	4867 #	3740	-0-	-1127	-0-	160	1	3477	2	N	94	113	1			197
						103	9									
02	4396 #	2369	-0-	-2027	-0-	92	1	2230	2	N	43					240
						47	9									
03	4681 #	3031	-0-	-1650	-0-	115	1	2833	2	N	75	170	1			145
						83	9									
04	4530 #	4042	-0-	-488	-0-	172	1	3870	2	N	-0-					145
05	3751 #	2283	-0-	-1468	-0-	103	1	2169	2	N	10					155
						11	9									
06	3630 #	3281	-0-	-349	-0-	143	1	3040	2	N	89					244
						98	9									
07	4185 #	2530	-0-	-1655	-0-	120	1	2351	2	N	54	181	1			117
						59	9									
08	4185 #	4028	-0-	-157	-0-	178	1	3826	2	N	22					139
						24	9									
09	4050 #	2279	-0-	-1771	-0-	84	1	2188	2	N	6					145
						7	9									
10	3379 #	137	-0-	-3242	-0-	52	2	85	9	N	77	166	1			56
11	3900 #	1096	-0-	-2804	-0-	57	1	1018	2	N	19					75
						21	9									
12	4030 #	3104	-0-	-926	-0-	102	1	2944	2	N	53					128
						58	9									

TOTAL GAS PROD: 31,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) //CONT.// 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) 74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER, L. WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372

01	1829 #	1208	-0-	-621	-0-	47	1	1161	2	N	-0-					112
02	1848 #	566	-0-	-1282	-0-	18	1	548	2	N	-0-					112
03	2046 #	541	-0-	-1505	-0-	21	1	520	2	N	-0-					112
04	1980 #	1259	-0-	-721	-0-	39	1	1126	2	N	85					197
						94	9									
05	1209 #	917	-0-	-292	-0-	26	1	855	2	N	33	120	1			110
						36	9									
06	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					110
07	1302 #	7	-0-	-1295	-0-	1	1	6	2	N	-0-					110
08	1302 #	1084	-0-	-218	-0-	41	1	1043	2	N	-0-					110
09	1260 #	405	-0-	-855	-0-	29	1	376	2	N	-0-					110
10	930 #	809	-0-	-121	-0-	41	1	654	2	N	104					214
						114	9									
11	1050 #	457	-0-	-593	-0-	24	1	408	2	N	23					237
						25	9									
12	1085 #	722	-0-	-363	-0-	11	1	698	2	N	12					249
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZAHRADNICK, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1400	-0-	-1235	-0-	77	1	1280	2	N	39	33	1			86
							43	9									
02	2380	X	720	-0-	-1660	-0-	41	1	669	2	N	9					95
							10	9									
03	2046	X	804	-0-	-1242	-0-	46	1	758	2	N	-0-					95
04	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	77	1	1877	2	N	39	103	1			31
							43	9									
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	85	1	1749	2	N	4					35
							4	9									
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	76	1	1418	2	N	20					55
							22	9									
07	2077	X	1547	-0-	-530	-0-	64	1	1458	2	N	23					78
							25	9									
08	2077	X	392	-0-	-1685	-0-	94	1	258	2	N	36					114
							40	9									
09	2010	X	1172	-0-	-838	-0-	82	1	1057	2	N	30					144
							33	9									
10	1829	X	140	-0-	-1689	-0-	104	2	36	9	N	33					177
11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	2	N	27	162	1			42
							30	9									
*12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	118	1	1828	2	N	33					75
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 15,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

HERDER GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 190621 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10432 - 10470

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN (COOK MTN. IV) 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195

01	19468 X	19106	-0-	-362	-0-	1240	1	17732	2	N	122	192	1			140
						134	9									
02	17584 X	17555	-0-	-29	-0-	1120	1	16141	2	N	267	377	1			30
						294	9									
03	18631 X	18301	-0-	-330	-0-	1240	1	16930	2	N	119					149
						131	9									
04	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	1200	1	17242	2	N	218	192	1			175
						240	9									
05	19437 X	18438	-0-	-999	-0-	1240	1	17056	2	N	129	190	1			114
						142	9									
06	18810 X	15551	-0-	-3259	-0-	1200	1	14190	2	N	146	188	1			72
						161	9									
07	19437 X	17713	-0-	-1724	-0-	1240	1	16332	2	N	128					200
						141	9									
08	19313 X	17253	-0-	-2060	-0-	1240	1	15861	2	N	138	173	1			165
						152	9									
09	16961 X	16961	-0-	-0-	-0-	1160	1	15678	2	N	112	180	1			97
						123	9									
10	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	1240	1	16458	2	N	164	183	1			78
						180	9									
11	16740 X	16528	-0-	-212	-0-	1200	1	15192	2	N	124					202
						136	9									
12	17298 X	17099	-0-	-199	-0-	1240	1	15697	2	N	147	189	1			160
						162	9									

TOTAL GAS PROD: 211,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	954	1	6169	2	N	102					179
							112	9									
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	910	1	5530	2	N	73	162	1			90
							80	9									
03	6820	X	6808	-0-	-12	-0-	1018	1	5698	2	N	84					174
							92	9									
04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1079	1	6109	2	N	97	182	1			89
							107	9									
05	6820	X	6412	-0-	-408	-0-	1034	1	5294	2	N	76					165
							84	9									
06	6600	X	6418	-0-	-182	-0-	1032	1	5294	2	N	84	186	1			63
							92	9									
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	1135	1	5811	2	N	86					149
							95	9									
08	6820	X	6305	-0-	-515	-0-	1082	1	5148	2	N	68	164	1			53
							75	9									
09	6600	X	4777	-0-	-1823	-0-	1012	1	3711	2	N	49					102
							54	9									
10	6820	X	6402	-0-	-418	-0-	1116	1	5196	2	N	82					184
							90	9									
11	6600	X	4919	-0-	-1681	-0-	965	1	3889	2	N	59	181	1			62
							65	9									
12	6820	X	3573	-0-	-3247	-0-	938	1	2624	2	N	10					72
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 73,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	396	1	2562	2	N	84	184	1			104
							92	9									
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	350	1	2131	2	N	100	171	1			33
							110	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	377	1	2114	2	N	94					127
							103	9									
04	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	271	1	1537	2	N	75	175	1			27
							83	9									
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	361	1	1845	2	N	72					99
							79	9									
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	318	1	1632	2	N	61					160
							67	9									
07	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	260	1	1334	2	N	60	172	1			48
							66	9									
08	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	313	1	1489	2	N	56					104
							62	9									
09	1950	N	1628	-0-	-322	-0-	338	1	1240	2	N	45					149
							50	9									
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	279	1	1298	2	N	56	173	1			32
							62	9									
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	340	1	1370	2	N	53					85
							58	9									
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	457	1	1278	2	N	49					134
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 24,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SEIFFERT WELL #: 1 RRCID -> 245828 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9845 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	4163	-0-	-456	-0-	1240	1	2881	2	N	38	178	1			67
						42	9									
02	4396 X	3379	-0-	-1017	-0-	1040	1	2292	2	N	43					110
						47	9									
03	4867 X	1474	-0-	-3393	-0-	640	1	812	2	N	20					130
						22	9									
04	4710 X	4451	-0-	-259	-0-	1200	1	3188	2	N	57					187
						63	9									
05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	1240	1	2960	2	N	41	173	1			55
						45	9									
06	4020 X	1402	-0-	-2618	-0-	600	1	791	2	N	10					65
						11	9									
07	4588 X	85	-0-	-4503	-0-	80	1	5	2	N	-0-					65
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					65
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					65
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					65
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					65
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	78	143	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79174 X	66715	-0-	-12459	-0-	3100	1	62404	2	N	1101	913	1			490
						1211	9									
02	65828 X	59811	-0-	-6017	-0-	2800	1	56155	2	N	778	905	1			363
						856	9									
03	68200 X	62277	-0-	-5923	-0-	3100	1	58184	2	N	903	914	1			352
						993	9									
04	66000 X	61241	-0-	-4759	-0-	2854	1	57426	2	N	874	755	1	1	8	470
						961	9									
05	67549 X	62050	-0-	-5499	-0-	2988	1	58165	2	N	815	747	1			538
						897	9									
06	64560 X	61727	-0-	-2833	-0-	2983	1	57938	2	N	733	929	1			342
						806	9									
07	66216 X	59035	-0-	-7181	-0-	3100	1	55135	2	N	727	731	1	1	8	337
						800	9									
08	63271 X	53215	-0-	-10056	-0-	3050	1	49448	2	N	652	752	1			237
						717	9									
09	62505 X	62505	-0-	-0-	-0-	3000	1	58621	2	N	804	748	1			293
						884	9									
10	64036 X	64036	-0-	-0-	-0-	3100	1	60044	2	N	811	757	1			347
						892	9									
11	60376 X	60376	-0-	-0-	-0-	3000	1	56375	2	N	910	947	1			310
						1001	9									
*12	63772 X	63772	-0-	-0-	-0-	3100	1	59660	2	N	920	946	1	2	8	282
						1012	9									

TOTAL GAS PROD: 736,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,028

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
THARP, KATHLEEN WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2509	2	18	9	N	16					127
02	2800	N	3093	-0-	293	293	3081	2	12	9	N	11					138
03	3100	N	5490	-0-	2390	2683	5436	2	54	9	N	49	167	1			20
04	3000	N	4655	-0-	1655	4338	4602	2	53	9	N	48					68
05	11523	X	7185	-0-	-4338	-0-	7062	2	123	9	N	112	155	2			25
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6019	2	48	9	N	44					69
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4668	2	54	9	N	49					118
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3599	2	50	9	N	45					163
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3209	2	34	9	N	31	165	1			29
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2440	2	30	9	N	27					56
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2456	2	29	9	N	26					82
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 45,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1972	-0-	-415	-0-	1972	2			N	-0-					28
02	2296	X	2008	-0-	-288	-0-	2008	2			N	-0-					28
03	2542	X	2468	-0-	-74	-0-	2464	2	4	9	N	4					32
04	2460	X	1649	-0-	-811	-0-	1648	2	1	9	N	1					33
05	2232	X	1402	-0-	-830	-0-	1402	2			N	-0-					33
06	2400	X	1981	-0-	-419	-0-	1981	2			N	-0-					33
07	2480	X	2120	-0-	-360	-0-	2120	2			N	-0-					33
08	3100	N	3499	-0-	399	399	3499	2			N	-0-					33
09	3000	N	3635	-0-	635	1034	3635	2			N	-0-					33
10	3100	N	3440	-0-	340	1374	3440	2			N	-0-					33
11	3737	X	2363	-0-	-1374	-0-	2363	2			N	-0-					33
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 26,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN (REKLAW) 74691 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11589 - 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	N	8					130
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	553	2	10	9	N	9					139
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	N	8					147
04	750	N	139	-0-	-611	-0-	139	2			N	-0-					147
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	496	2	9	9	N	8					155
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	274	2	21	9	N	19					174
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5					179
08	496	N	71	-0-	-425	-0-	71	2			N	-0-					179
09	300	N	63	-0-	-237	-0-	63	2			N	-0-					179
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2					181
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4					185
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) 74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5467	-0-	5467	13428	86	1	5219	3	N	147	175	1			137
							162	9									
02	DLQ G-10		5915	-0-	5915	19343	55	1	5473	3	N	352	193	1			296
							387	9									
03	7967		5398	-0-	-2569	16774	93	1	4939	3	N	333	387	1			242
							366	9									
04	9726		9726	-0-	-0-	16774	1768	1	7523	3	N	395	371	1			266
							435	9									
05	7987		7987	-0-	-0-	16774	136	1	7529	3	N	293	374	1			185
							322	9									
06	22383		5609	-0-	-16774	-0-	88	1	5278	3	N	221	192	1			214
							243	9									
07	7967		4976	-0-	-2991	-0-	86	1	4681	3	N	190	190	1			214
							209	9									
08	7967		4042	-0-	-3925	-0-	72	1	3832	3	N	125	187	1			152
							138	9									
09	5670		2412	-0-	-3258	-0-	43	1	2283	3	N	78	177	1			53
							86	9									
10	5859		2504	-0-	-3355	-0-	47	1	2337	3	N	109					162
							120	9									
11	5610	#	1293	-0-	-4317	-0-	27	1	1192	3	N	67					229
							74	9									
12	4991	#	-0-	-0-	-4991	-0-					N	118	192	1			155

TOTAL GAS PROD: 55,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,428

RATTLESNAKE MOUND (5260) 74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
SWEET, E. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
I P FARMS -N- WELL #: 1 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	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-

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318

01	11687	8730	-0-	-2957	-0-	1560	1	7093	2	N	70	197	1			58
						77	9									
02	10556	7208	-0-	-3348	-0-	1080	1	6065	2	N	57					115
						63	9									
03	12170	12170	-0-	-0-	-0-	1860	1	10194	2	N	105					220
						116	9									
04	11236 R	11236	-0-	-0-	-0-	1800	1	9370	2	N	60	195	1			85
						66	9									
05	11369 R	11369	-0-	-0-	-0-	1860	1	9404	2	N	95					180
						105	9									
06	11610	10768	-0-	-842	-0-	1800	1	8896	2	N	65	195	1			50
						72	9									
07	11997	11310	-0-	-687	-0-	1860	1	9323	2	N	115					165
						127	9									
08	11997	11256	-0-	-741	-0-	1860	1	9305	2	N	83	193	1			55
						91	9									
09	10465	10465	-0-	-0-	-0-	1800	1	8566	2	N	90					145
						99	9									
10	10680	10680	-0-	-0-	-0-	1860	1	8726	2	N	85					230
						94	9									
11	10245	10245	-0-	-0-	-0-	1800	1	8344	2	N	92	194	1			128
						101	9									
*12	10604	10604	-0-	-0-	-0-	1860	1	8643	2	N	92					220
						101	9									

TOTAL GAS PROD: 126,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

01	4216 X	3968	-0-	-248	-0-	670	1	3279	2	Y	17	42	1			48
						19	9									
02	3808 X	3485	-0-	-323	-0-	683	1	2787	2	Y	14					62
						15	9									
03	3999 X	3019	-0-	-980	-0-	256	1	2746	2	Y	15	31	1			46
						17	9									
04	3870 X	3457	-0-	-413	-0-	361	1	3085	2	Y	10	24	1			32
						11	9									
05	3999 X	3670	-0-	-329	-0-	319	1	3333	2	Y	16	21	1			27
						18	9									
06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	434	1	3921	2	Y	33	19	1			41
						36	9									
07	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	501	1	4012	2	Y	35					76
						39	9									
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	450	1	3581	2	Y	27	37	1			66
						30	9									
09	4080 X	3743	-0-	-337	-0-	437	1	3295	2	Y	10	38	1			38
						11	9									
10	4216 X	2913	-0-	-1303	-0-	342	1	2568	2	Y	3	27	1			14
						3	9									
11	4080 X	3892	-0-	-188	-0-	470	1	3404	2	Y	16					30
						18	9									
12	4216 X	4205	-0-	-11	-0-	623	1	3558	2	Y	22	14	1			38
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 45,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	856	1	4189	2	Y	23	33	1			48
							25	9									
02	3808	X	2151	-0-	-1657	-0-	421	1	1719	2	Y	10					58
							11	9									
03	4960	X	2392	-0-	-2568	-0-	202	1	2166	2	Y	22	28	1			52
							24	9									
04	4800	X	2372	-0-	-2428	-0-	246	1	2104	2	Y	20	27	1			45
							22	9									
05	4960	X	3294	-0-	-1666	-0-	284	1	2970	2	Y	36	30	1			51
							40	9									
06	4800	X	516	-0-	-4284	-0-	51	1	458	2	Y	6	36	1			21
							7	9									
07	2449	X	637	-0-	-1812	-0-	70	1	560	2	Y	6					27
							7	9									
08	3286	X	914	-0-	-2372	-0-	102	1	811	2	Y	1	13	1			15
							1	9									
09	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	179	1	1348	2	Y	20	9	1			26
							22	9									
10	1488	X	1100	-0-	-388	-0-	128	1	958	2	Y	13	18	1			21
							14	9									
11	870	X	544	-0-	-326	-0-	65	1	469	2	Y	9					30
							10	9									
12	1488	X	1310	-0-	-178	-0-	195	1	1111	2	Y	4	14	1			20
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	930	1	3072	2	N	20					105
							22	9									
02	3976	X	3600	-0-	-376	-0-	840	1	2745	2	N	14					119
							15	9									
03	4402	X	3854	-0-	-548	-0-	930	1	2902	2	N	20					139
							22	9									
04	4260	X	3662	-0-	-598	-0-	900	1	2745	2	N	15					154
							17	9									
05	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	930	1	3001	2	N	13					167
							14	9									
06	3900	X	3437	-0-	-463	-0-	900	1	2526	2	N	10					177
							11	9									
07	3999	X	3091	-0-	-908	-0-	930	1	2160	2	N	1	151	1			27
							1	9									
08	3937	X	243	-0-	-3694	-0-	150	1	93	2	N	-0-					27
09	3810	X	338	-0-	-3472	-0-	90	1	248	2	N	-0-					27
10	3937	X	129	-0-	-3808	-0-	30	1	99	2	N	-0-					27
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					27
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 26,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	5808	-0-	-826	-0-	5729	2	79	9	N	72					149
02	5992 X	3856	-0-	-2136	-0-	3800	2	56	9	N	51	172	1			28
03	6200 X	6095	-0-	-105	-0-	6003	2	92	9	N	84					112
04	6000 X	5318	-0-	-682	-0-	5243	2	75	9	N	68					180
05	5797 X	4879	-0-	-918	-0-	465	1	4367	2	N	43	173	1			50
						47	9									
06	5910 X	4362	-0-	-1548	-0-	450	1	3868	2	N	40					90
						44	9									
07	6107 X	5646	-0-	-461	-0-	465	1	5118	2	N	57					147
						63	9									
08	6107 X	5090	-0-	-1017	-0-	465	1	4574	2	N	46	165	1			28
						51	9									
09	5310 X	2696	-0-	-2614	-0-	450	1	2229	2	N	15					43
						17	9									
10	5642 X	4242	-0-	-1400	-0-	390	1	3798	2	N	49					92
						54	9									
11	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	435	1	4982	2	N	70					162
						77	9									
*12	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	465	1	6348	2	N	54	188	1			28
						59	9									

TOTAL GAS PROD: 60,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

01	213 X	136	-0-	-77	-0-	124	1	12	9	N	11					64
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	117	1	11	9	N	10					74
03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	132	1	13	9	N	12					86
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	120	1	12	9	N	11					97
05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	116	1	11	9	N	10					107
06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	121	1	12	9	N	11					118
07	139 X	139	-0-	-0-	-0-	127	1	12	9	N	11					129
08	136 X	136	-0-	-0-	-0-	125	1	11	9	N	10					139
09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	119	1	11	9	N	10					149
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	123	1	12	9	N	11					160
*11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	117	1	12	9	N	11					171
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 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	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					38
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					38
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					38
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					38
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) //CONT.// 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171

01	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	1716	1	8395	2	Y	74	88	1			140
						81	9									
02	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	1688	1	6893	2	Y	51					191
						56	9									
03	9858 X	9653	-0-	-205	-0-	817	1	8749	2	Y	79	94	1			176
						87	9									
04	9540 X	9376	-0-	-164	-0-	970	1	8298	2	Y	98	92	1			182
						108	9									
05	9858 X	9736	-0-	-122	-0-	841	1	8789	2	Y	96	119	1			159
						106	9									
06	9540 X	9198	-0-	-342	-0-	906	1	8194	2	Y	89	111	1			137
						98	9									
07	9703 X	9625	-0-	-78	-0-	1057	1	8468	2	Y	91					228
						100	9									
08	9734 X	9659	-0-	-75	-0-	1067	1	8496	2	Y	87	111	1			204
						96	9									
09	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	1100	1	8302	2	Y	87	118	1			173
						96	9									
10	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	1141	1	8561	2	Y	109	121	1			161
						120	9									
11	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	1109	1	8034	2	Y	110					271
						121	9									
*12	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	1435	1	8202	2	Y	98	129	1			240
						108	9									

TOTAL GAS PROD: 114,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) 74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 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	211 N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	154	2	Y	23	33	1			48
						25	9									
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	33	1	136	2	Y	23					71
						25	9									
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	14	1	147	2	Y	22	35	1			58
						24	9									
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	15	1	131	2	Y	20	30	1			48
						22	9									
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	30	32	1			46
						33	9									
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	Y	24	32	1			38
						26	9									
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	17	1	138	2	Y	23					61
						25	9									
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	17	1	138	2	Y	13	30	1			44
						14	9									
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	34	26	1			52
						37	9									
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	15	1	113	2	Y	37	37	1			52
						41	9									
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	12	1	87	2	Y	30					82
						33	9									
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	23	1	129	2	Y	11	39	1			54
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

RAYWOOD (YEGUA 10,700) 74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL, THEO WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

01	3038 #	2826	-0-	-212	-0-	78	1	2704	3	N	40					116
						44	9									
02	2744 #	2390	-0-	-354	-0-	2343	3	47	9	N	43					159
03	2883 #	2598	-0-	-285	-0-	2561	3	37	9	N	34					193
04	2844 R	2844	-0-	-0-	-0-	2821	3	23	9	N	21					214
05	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	2947	3	55	9	N	50					264
06	2780 R	2780	-0-	-0-	-0-	2732	3	48	9	N	44					308
07	2945 #	2547	-0-	-398	-0-	2526	3	21	9	N	19	183	1			144
08	3007 #	2939	-0-	-68	-0-	2917	3	22	9	N	20					164
09	2910 #	2625	-0-	-285	-0-	2605	3	20	9	N	18					182
10	3007 #	2445	-0-	-562	-0-	2376	3	69	9	N	63	179	1			66
11	2850 #	2228	-0-	-622	-0-	2197	3	31	9	N	28					94
12	2945 #	2506	-0-	-439	-0-	2481	3	25	9	N	23					117

TOTAL GAS PROD: 31,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 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	9238	X	8389	-0-	-849	-0-	1063	1	7290	2	N	33	192	1			28
							36	9									
02	8344	X	8184	-0-	-160	-0-	977	1	7179	2	N	25					53
							28	9									
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	1070	1	7724	2	N	94					147
							103	9									
04	8520	X	8327	-0-	-193	-0-	1021	1	7207	2	N	90					237
							99	9									
05	9052	X	7213	-0-	-1839	-0-	417	1	6774	2	N	20	194	1			63
							22	9									
06	8760	X	7148	-0-	-1612	-0-	414	1	6683	2	N	46					109
							51	9									
07	9052	X	7312	-0-	-1740	-0-	424	1	6863	2	N	23					132
							25	9									
08	8897	X	5819	-0-	-3078	-0-	368	1	5372	2	N	72	177	1			27
							79	9									
09	7890	X	6644	-0-	-1246	-0-	402	1	6220	2	N	20					47
							22	9									
10	7378	X	6152	-0-	-1226	-0-	397	1	5680	2	N	68					115
							75	9									
11	7140	X	6061	-0-	-1079	-0-	385	1	5663	2	N	12					127
							13	9									
12	7316	X	6000	-0-	-1316	-0-	402	1	5581	2	N	15					142
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 86,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	13972	-0-	-1993	-0-	797	1	13131	2	N	40	181	1			27
							44	9									
02	14420	X	12859	-0-	-1561	-0-	703	1	12119	2	N	34					61
							37	9									
03	15593	X	14450	-0-	-1143	-0-	790	1	13562	2	N	89					150
							98	9									
04	15090	X	14138	-0-	-952	-0-	779	1	13325	2	N	31	163	1			18
							34	9									
05	15066	X	14212	-0-	-854	-0-	823	1	13352	2	N	34					52
							37	9									
06	13980	X	13623	-0-	-357	-0-	786	1	12703	2	N	122	157	1			17
							134	9									
07	14601	X	14035	-0-	-566	-0-	816	1	13197	2	N	20					37
							22	9									
08	14601	X	13679	-0-	-922	-0-	872	1	12726	2	N	74					111
							81	9									
09	14130	X	13155	-0-	-975	-0-	798	1	12327	2	N	27					138
							30	9									
10	14198	X	13018	-0-	-1180	-0-	843	1	12059	2	N	105	162	1			81
							116	9									
11	13620	X	12823	-0-	-797	-0-	815	1	12000	2	N	7					88
							8	9									
12	14043	X	12500	-0-	-1543	-0-	838	1	11612	2	N	45					133
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 162,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 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	3131 #	993	-0-	-2138	-0-	984	2	9	9	N	8					137
02	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2618	2	44	9	N	40					177
03	6045 #	2216	-0-	-3829	-0-	2164	2	52	9	N	47					224
04	5850 #	820	-0-	-5030	-0-	820	2			N	-0-					224
05	6045 #	1908	-0-	-4137	-0-	1908	2			N	-0-					224
06	2850 #	878	-0-	-1972	-0-	878	2			N	-0-					224
07	2945 #	1511	-0-	-1434	-0-	1511	2			N	-0-					224
08	2201 #	2090	-0-	-111	-0-	2090	2			N	-0-					224
09	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	117	284	1			57
10	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					57
11	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					57
12	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					N	33					90

TOTAL GAS PROD: 13,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2) 74995 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 176366 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 14199 PERF.14080 - 14088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

01	14694 X	13824	-0-	-870	-0-	13399	2	425	9	N	386	405	1			140
02	13272 X	12537	-0-	-735	-0-	12139	2	398	9	N	362	405	1			97
03	14136 X	13750	-0-	-386	-0-	13341	2	409	9	N	372	396	1			73
04	13560 X	13254	-0-	-306	-0-	12861	2	393	9	N	357	382	1			48
05	13888 X	13627	-0-	-261	-0-	13230	2	397	9	N	361	197	1			212
06	13440 X	12927	-0-	-513	-0-	12552	2	375	9	N	341	396	1			157
07	13888 X	13429	-0-	-459	-0-	13034	2	395	9	N	359	384	1			132
08	13764 X	13336	-0-	-428	-0-	12931	2	405	9	N	368	375	1			125
09	12750 X	12737	-0-	-13	-0-	12330	2	407	9	N	370	196	1			299
10	13175 X	12645	-0-	-530	-0-	12260	2	385	9	N	350	599	1			50
11	12750 X	11933	-0-	-817	-0-	11579	2	354	9	N	322	200	1			172
12	13175 X	10168	-0-	-3007	-0-	9850	2	318	9	N	289	391	1			70

TOTAL GAS PROD: 154,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,237

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 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	2108 X	494	-0-	-1614	-0-	84	1	410	2	Y	-0-	33	1			1
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					1
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	309	1	3304	2	Y	9					10
						10	9									
04	1710 X	1629	-0-	-81	-0-	169	1	1450	2	Y	9	13	1			6
						10	9									
05	1767 X	1623	-0-	-144	-0-	141	1	1475	2	Y	6					12
						7	9									
06	1710 X	1631	-0-	-79	-0-	162	1	1463	2	Y	5	12	1			5
						6	9									
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	297	1	2375	2	Y	6	8	1			3
						7	9									
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	477	1	3798	2	Y	5					8
						6	9									
09	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	205	1	1550	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
11	1920 X	1610	-0-	-310	-0-	194	1	1406	2	Y	9	3	1			6
						10	9									
*12	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	682	1	3896	2	Y	23					29
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 23,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	1071	1	5243	2	Y	8					39
						9	9									
02	5516 X	5165	-0-	-351	-0-	1015	1	4144	2	Y	5					44
						6	9									
03	6820 X	3853	-0-	-2967	-0-	329	1	3523	2	Y	1					45
						1	9									
04	6600 X	5817	-0-	-783	-0-	609	1	5208	2	Y	-0-					45
05	6448 X	4867	-0-	-1581	-0-	425	1	4442	2	Y	-0-					45
06	6120 X	3769	-0-	-2351	-0-	375	1	3392	2	Y	2					47
						2	9									
07	6014 X	5732	-0-	-282	-0-	636	1	5096	2	Y	-0-					47
08	6014 X	1809	-0-	-4205	-0-	202	1	1607	2	Y	-0-					47
09	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	740	1	5587	2	Y	-0-					47
10	4898 X	4512	-0-	-386	-0-	531	1	3981	2	Y	-0-					47
11	4740 X	4569	-0-	-171	-0-	554	1	4015	2	Y	-0-					47
*12	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	811	1	4637	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 58,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 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	2945	X	691	-0-	-2254	-0-	117	1	572	2	Y	2	34	1			2
							2	9									
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	126	1	513	2	Y	-0-					2
03	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	1443	1	15452	2	Y	111					113
							122	9									
04	3000	N	22063	-0-	19063	19063	2295	1	19641	2	Y	115	144	1			84
							127	9									
05	3100	N	21881	-0-	18781	37844	1902	1	19878	2	Y	92					176
							101	9									
06	57034	X	19190	-0-	-37844	-0-	1904	1	17212	2	Y	67	175	1			68
							74	9									
07	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	2034	1	16298	2	Y	77	107	1			38
							85	9									
08	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	1776	1	14142	2	Y	84					122
							92	9									
09	19230	X	11639	-0-	-7591	-0-	1355	1	10225	2	Y	54	145	1			31
							59	9									
10	19871	X	13117	-0-	-6754	-0-	1534	1	11505	2	Y	71					102
							78	9									
11	19200	X	11982	-0-	-7218	-0-	1445	1	10467	2	Y	64	122	1			44
							70	9									
12	18414	X	11503	-0-	-6911	-0-	1705	1	9743	2	Y	50					94
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 164,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	306	1	1499	2	Y	4	36	1			4
							4	9									
02	1232	X	588	-0-	-644	-0-	116	1	472	2	Y	-0-					4
03	1178	X	504	-0-	-674	-0-	43	1	461	2	Y	-0-					4
04	1230	X	29	-0-	-1201	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	129	1	1348	2	Y	6					6
							7	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	108	1	976	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	100	1	800	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	151	1	1206	2	Y	2					2
							2	9									
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	210	1	1522	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	259	1	1477	2	Y	5					7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 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	6262	X	3923	-0-	-2339	-0-	660	1	3228	2	Y	32	82	1			33
							35	9									
02	5656	X	1616	-0-	-4040	-0-	318	1	1298	2	Y	-0-					33
03	3751	X	769	-0-	-2982	-0-	65	1	700	2	Y	4					37
							4	9									
04	3630	X	610	-0-	-3020	-0-	64	1	545	2	Y	1	37	1			1
							1	9									
05	3751	X	1370	-0-	-2381	-0-	119	1	1247	2	Y	4					5
							4	9									
06	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	1316	1	11903	2	Y	54	5	1			54
							59	9									
07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	800	1	6408	2	Y	31	70	1			15
							34	9									
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	282	1	2244	2	Y	3					18
							3	9									
09	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	901	1	6795	2	Y	19	26	1			11
							21	9									
10	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	1228	1	9209	2	Y	40					51
							44	9									
*11	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	1102	1	7986	2	Y	33	61	1			23
							36	9									
*12	7316	X	2676	-0-	-4640	-0-	397	1	2267	2	Y	11					34
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 61,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

XTO ENERGY INC. 945936
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	675	1	4576	3	N	52					152
							57	9									
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	797	1	5696	3	N	68					220
							75	9									
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	760	1	5157	3	N	126	179	1			167
							139	9									
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	658	1	2925	3	N	24					191
							26	9									
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	751	1	3659	3	N	6					197
							7	9									
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	888	1	4325	3	N	34	181	1			50
							37	9									
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	841	1	3722	3	N	32					82
							35	9									
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	918	1	3706	3	N	55					137
							61	9									
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	756	1	3242	3	N	40					177
							44	9									
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	757	1	3330	3	N	30	162	1			45
							33	9									
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	735	1	3210	3	N	44					89
							48	9									
*12	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	830	1	5981	3	N	60					149
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 59,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RC (JACKSON) 75011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J. JONES WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680

01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	153	3	11	9	N	10					171
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	63	3	11	9	N	10					181
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	22	3	10	9	N	9					190
04	150 N	15	-0-	-135	-0-	6	3	9	9	N	8					198
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	3	9	9	N	8					206
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					210
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	3	7	9	N	6					216
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	5					221
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					224
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	5	3	2	9	N	2					226
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	9	3	6	9	N	5	180	1			51
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	3	4	9	N	4					55

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

REASONER (12600) 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
POOLE WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13395 PERF.12237 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2 EXT	946	-0-	946	946	946	2			Y	-0-					96
09	14B2 EXT	4633	-0-	4633	5579	4528	2	105	9	Y	95					191
10	8887 X	3308	-0-	-5579	-0-	2961	2	347	9	Y	315	360	1	2	8	144
*11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1375	2	156	9	Y	142					286
*12	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1135	2	62	9	Y	56	180	1			162

TOTAL GAS PROD: 11,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBEL (YEGUA) 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 226430 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431

01	1302 X	945	-0-	-357	-0-	290	1	567	2	N	80	177	1			238
						88	9									
02	1064 X	317	-0-	-747	-0-	75	1	220	2	N	20					258
						22	9									
03	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	198	1	1315	2	N	132					390
						145	9									
04	1560 X	1370	-0-	-190	-0-	159	1	1100	2	N	101	176	1			315
						111	9									
05	1612 X	413	-0-	-1199	-0-	51	1	308	2	N	49	4	8			360
						54	9									
06	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	210	1	1542	2	N	120	178	1			302
						132	9									
07	1643 X	715	-0-	-928	-0-	71	1	587	2	N	52					354
						57	9									
08	1643 X	116	-0-	-1527	-0-	12	1	86	2	N	16					370
						18	9									
09	1890 X	881	-0-	-1009	-0-	96	1	704	2	N	74	177	1			267
						81	9									
10	1953 X	371	-0-	-1582	-0-	43	1	304	2	N	22					289
						24	9									
11	1890 X	2	-0-	-1888	-0-	2	2			N	-0-					289
12	899 X	60	-0-	-839	-0-	14	1	43	2	N	3					292
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 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	47461	X	31677	-0-	-15784	-0-	808 1499	1 9	29370	2	N	1363	1623	1			201
02	41888	X	27107	-0-	-14781	-0-	1083 1332	1 9	24692	2	N	1211	1150	1			262
03	37200	X	28139	-0-	-9061	-0-	849 1306	1 9	25984	2	N	1187	1156	1			293
04	33720	X	25018	-0-	-8702	-0-	932 1170	1 9	22916	2	N	1064	911	1			446
05	31682	X	26948	-0-	-4734	-0-	1412 1187	1 9	24349	2	N	1079	1098	1	76	8	351
06	30660	X	25957	-0-	-4703	-0-	1386 1185	1 9	23386	2	N	1077	1157	1			271
07	30008	X	22720	-0-	-7288	-0-	837 1042	1 9	20841	2	N	947	903	1			315
08	28148	X	21674	-0-	-6474	-0-	923 787	1 9	19964	2	N	715	728	1			302
09	26070	X	22040	-0-	-4030	-0-	827 1066	1 9	20147	2	N	969	976	1			295
10	26939	X	21974	-0-	-4965	-0-	850 1109	1 9	20015	2	N	1008	888	1			415
11	25950	X	16511	-0-	-9439	-0-	701 750	1 9	15060	2	N	682	722	1			375
12	22785	X	19531	-0-	-3254	-0-	1193 889	1 9	17449	2	N	808	908	1			275

TOTAL GAS PROD: 289,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,110

GRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 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	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	502 722	1 9	11959	2	N	656	553	1			188
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	447 653	1 9	11101	2	N	594	557	1			225
03	13609	X	13237	-0-	-372	-0-	495 706	1 9	12036	2	N	642	735	1			132
04	13170	X	12651	-0-	-519	-0-	480 660	1 9	11511	2	N	600	549	1			183
05	13609	X	11842	-0-	-1767	-0-	54 617	1 9	11171	2	N	561	551	1			193
06	12750	X	10322	-0-	-2428	-0-	46 547	1 9	9729	2	N	497	548	1			142
07	13516	X	10160	-0-	-3356	-0-	49 531	1 9	9580	2	N	483	537	1			88
08	13237	X	10183	-0-	-3054	-0-	57 528	1 9	9598	2	N	480	365	1			203
09	12660	X	10815	-0-	-1845	-0-	25 546	1 9	10244	2	N	496	539	1			160
10	11842	X	10487	-0-	-1355	-0-	19 564	1 9	9904	2	N	513	546	1			127
11	10320	X	8981	-0-	-1339	-0-	23 486	1 9	8472	2	N	442	371	1			198
12	11191	X	10993	-0-	-198	-0-	32 586	1 9	10375	2	N	533	543	1			188

TOTAL GAS PROD: 135,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,497

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 270959 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.12451 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					202
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					202
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					202
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					202
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					202
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	885 X	-0-	-0-	-885	-0-					N	-0-					202
09	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	266	9			N	242	184	1			58
10	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	3000 N	7314	-0-	4314	4314	1125	1			N	-0-					58
*12	11843 X	7529	-0-	-4314	-0-	1127	1			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 30,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

01	1457 N	950	-0-	-507	-0-	838	3	112	9	N	102	186	1			85
02	1232 N	1133	-0-	-99	-0-	1035	3	98	9	N	89					174
03	1240 N	865	-0-	-375	-0-	720	3	145	9	N	132					306
04	930 N	715	-0-	-215	-0-	469	3	246	9	N	224	184	1			346
05	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	902	3	293	9	N	266	189	1			423
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	856	3	152	9	N	138	371	1			190
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	825	3	147	9	N	134	189	1			135
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1278	3	140	9	N	127					262
09	1020 N	708	-0-	-312	-0-	416	9			N	378	179	1			199
10	961 N	370	-0-	-591	-0-	135	9			N	123	192	1			130
11	1380 N	193	-0-	-1187	-0-	21	1	55	9	N	50					180
12	744 N	433	-0-	-311	-0-	57	1	51	9	N	46					226

TOTAL GAS PROD: 9,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 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	4743	1282	-0-	-3461	-0-	119	1	1061	2	Y	93	137	1			32
						102	9									
02	4284	2003	-0-	-2281	-0-	97	1	1620	2	Y	260	259	1			33
						286	9									
03	1705	1011	-0-	-694	-0-	136	1	564	2	Y	283	249	1			67
						311	9									
04	1650	1260	-0-	-390	-0-	101	1	622	2	Y	488	507	1			48
						537	9									
05	3238	3238	-0-	-0-	-0-	261	1	2271	2	Y	642	596	1			94
						706	9									
06	2278	2278	-0-	-0-	-0-	192	1	1583	2	Y	457	525	1			26
						503	9									
07	1705	1144	-0-	-561	-0-	124	1	618	2	Y	365	322	1			69
						402	9									
08	3469	3469	-0-	-0-	-0-	22	1	3073	2	Y	340	390	1			19
						374	9									
09	601 R	601	-0-	-0-	-0-	9	1	432	2	Y	145	109	1			55
						160	9									
10	1488	1152	-0-	-336	-0-	11	1	540	2	Y	322	377	1			-0-
						247	3	354	9							
11	1440	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	53					53
12	1488	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 17,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,448

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 144 RRCID -> 081431 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) //CONT.// 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9960 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 #	45	-0-	-668	-0-	4 3	1 9	38	2	Y	3	4	1			5
02	252 #	56	-0-	-196	-0-	2 20	1 9	34	2	Y	18	18	1			5
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 21	1 9	12	2	Y	19	17	1			7
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 15	1 9	17	2	Y	14	14	1			7
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 20	1 9	41	2	Y	18	16	1			9
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 24	1 9	57	2	Y	22	25	1			6
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) 75234 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 144156 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19) 75234 247 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 U RRCID -> 052698 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 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	2480	1731	-0-	-749	-0-	171	1	1521	2	Y	35	47	1			8
						39	9									
02	9510	9510	-0-	-0-	-0-	533	1	8931	2	Y	42	42	1			8
						46	9									
03	3944	3944	-0-	-0-	-0-	779	1	3113	2	Y	47	41	1			14
						52	9									
04	3515	3515	-0-	-0-	-0-	481	1	2976	2	Y	53	55	1			12
						58	9									
05	5490	5490	-0-	-0-	-0-	562	1	4893	2	Y	31	29	1			14
						1	3	34	9							
06	11152	11152	-0-	-0-	-0-	1202	1	9906	2	Y	39	44	1			9
						1	3	43	9							
07	4367	4367	-0-	-0-	-0-	727	1	3608	2	Y	28	25	1			12
						1	3	31	9							
08	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	14	1	1970	2	Y	8	9	1			11
						9	9									
09	4779 R	4779	-0-	-0-	-0-	105	1	4649	2	Y	23	17	1			17
						25	9									
10	9300	5017	-0-	-4283	-0-	70	1	3377	2	Y	21	31	1			7
						1547	3	23	9							
11	9000	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	22					29
12	4929 #	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 51,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B) 75234 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 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	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-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4) 75234 351 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9) 75234 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 2 RRCID -> 037296 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B) 75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4) 75234 533 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9) 75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 FISH REEF (FB B-3, FRIO 17) 75234 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19) 75234 637 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 246 WELL #: 1 RRCID -> 206282 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 15445 PERF.13066 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900) 75234 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 131 RRCID -> 130037 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			329

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			315
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			315
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			315
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			315
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			315
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			315
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			315
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			315
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			315
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			315
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			315
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			315

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 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	2325	393	-0-	-1932	-0-	31	1	272	2	Y	82	111	1			40
						90	9									
02	2100	840	-0-	-1260	-0-	29	1	481	2	Y	300	299	1			41
						330	9									
03	579	579	-0-	-0-	-0-	34	1	168	2	Y	343	301	1			83
						377	9									
04	719	719	-0-	-0-	-0-	67	1	411	2	Y	219	228	1			74
						241	9									
05	2035	2035	-0-	-0-	-0-	165	1	1439	2	Y	392	363	1			103
						431	9									
06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	255	1	2103	2	Y	455	523	1			35
						501	9									
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	168	1	838	2	Y	358	316	1			77
						394	9									
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	9	1	1264	2	Y	161	185	1			53
						177	9									
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	26	1	1158	2	Y	276	208	1			121
						304	9									
10	1395 N	998	-0-	-397	-0-	12	1	585	2	Y	121	178	1			64
						268	3	133	9							
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					64
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,707

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDMOND CREEK (YEGUA) 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMART, E. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 136648 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	96	1	232	2	Y	97					149
							107	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	193	1			45
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	91	1	243	2	Y	80					125
							88	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	80	1	622	2	Y	94	170	1			49
							103	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	255	1	458	2	Y	103					152
							113	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	165	1	323	2	Y	100	169	1			83
							110	9									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	104	1	347	2	Y	102					185
							112	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	130	1	431	2	Y	85	175	1			95
							94	9									
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	123	1	350	2	Y	101	158	1			38
							111	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	190	1	318	2	Y	100					138
							110	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	211	1	404	2	Y	124	165	1			97
							136	9									
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	230	1	186	2	Y	131	70	1			158
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 6,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

COOK, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 138877 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	208	1	21	2	N	72					103
							79	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	694	1	51	9	N	46					149
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	431	1	57	2	N	16	132	1			33
							18	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	166	1	420	2	N	19					52
							21	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	560	1	458	2	N	8					60
							9	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	643	1	572	2	N	10					70
							11	9									
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	373	1	595	2	N	4					74
							4	9									
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	379	1	475	2	N	5					79
							6	9									
09	DLQ	G-10	635	-0-	635	635	334	1	301	2	N	-0-					79
10	DLQ	G-10	636	-0-	636	1271	527	1	109	2	N	-0-					79
11	1757	N	486	-0-	-1271	-0-	362	1	124	2	N	-0-					79
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

REDMOND CREEK (YEGUA) //CONT.// 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIS, W. WELL #: 1 RRCID -> 226523 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12046 - 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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	925	1	93	2	N	54					137
							59	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	515	1	21	9	N	19	114	1			42
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	414	1	54	2	N	45	62	1			25
							50	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	82	1	208	2	N	119					144
							131	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	430	1	352	2	N	64	160	1			48
							70	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	243	1	216	2	N	56					104
							62	9									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	142	1	226	2	N	69					173
							76	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	132	1	165	2	N	22	162	1			33
							24	9									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	164	1	147	2	N	38					71
							42	9									
10	310	N	129	-0-	-181	-0-	88	1	18	2	N	21					92
							23	9									
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	212	1	72	2	N	54					146
							59	9									
12	310	N	82	-0-	-228	-0-	74	1	8	9	N	7	128	1			25

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
DMAEBIL CORPORATION 221502
GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
A L WELL #: 1 RRCID -> 122010 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11956 - 12055

01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-	43
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-	43
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2	N	-0-	43
04	1290	N	998	-0-	-292	-0-	998	2	N	-0-	43
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	43
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2	N	-0-	43
07	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2	N	-0-	43
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2	N	-0-	43
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-	43
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	43
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	43
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-	43

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 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	22165	X	21441	-0-	-724	-0-	21439	2	2	9	N	2					111
02	19869	X	19109	-0-	-760	-0-	19106	2	3	9	N	3					114
03	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					114
04	21060	X	19973	-0-	-1087	-0-	19963	2	10	9	N	9					123
05	21514	X	20319	-0-	-1195	-0-	20315	2	4	9	N	4					127
06	20760	X	19238	-0-	-1522	-0-	19232	2	6	9	N	5					132
07	21142	X	19552	-0-	-1590	-0-	19545	2	7	9	N	6					138
08	20956	X	19278	-0-	-1678	-0-	19272	2	6	9	N	5					143
09	19980	X	18746	-0-	-1234	-0-	18744	2	2	9	N	2					145
10	20305	X	19621	-0-	-684	-0-	19619	2	2	9	N	2					147
11	19230	X	19128	-0-	-102	-0-	19128	2			N	-0-					147
*12	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19784	2	7	9	N	6	1	8			152

TOTAL GAS PROD: 237,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4041	-0-	-702	-0-	368	1	3673	3	N	-0-					59
02	4228	X	3874	-0-	-354	-0-	341	1	3527	3	N	5					64
							6	9									
03	4588	X	4247	-0-	-341	-0-	379	1	3868	3	N	-0-					64
04	4440	X	3102	-0-	-1338	-0-	278	1	2818	3	N	5					69
							6	9									
05	4278	X	3207	-0-	-1071	-0-	276	1	2931	3	N	-0-					69
06	4140	X	3738	-0-	-402	-0-	325	1	3413	3	N	-0-					69
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	463	1	5015	3	N	1					70
							1	9									
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	435	1	4691	3	N	2					72
							2	9									
09	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	394	1	4254	3	N	-0-					72
10	5487	X	4632	-0-	-855	-0-	382	1	4248	3	N	2					74
							2	9									
11	5310	X	4435	-0-	-875	-0-	361	1	4074	3	N	-0-					74
12	5487	X	4528	-0-	-959	-0-	374	1	4151	3	N	3					77
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 51,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 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	12617 X	11624	-0-	-993	-0-	11621 2	3 9	N	3			187
02	11200 X	10505	-0-	-695	-0-	10503 2	2 9	N	2			189
03	11904 X	11029	-0-	-875	-0-	11026 2	3 9	N	3			192
04	11520 X	10639	-0-	-881	-0-	10636 2	3 9	N	3			195
05	11904 X	10675	-0-	-1229	-0-	10673 2	2 9	N	2			197
06	11250 X	10281	-0-	-969	-0-	10279 2	2 9	N	2			199
07	11625 X	4212	-0-	-7413	-0-	4212 2		N	-0-			199
08	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			N	-0-			199
09	10650 X	-0-	-0-	-10650	-0-			N	-0-			199
10	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-			N	-0-			199
11	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-			N	4			203
*12	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	15027 2		N	-0-			203

TOTAL GAS PROD: 83,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

01	4867 X	4029	-0-	-838	-0-	4029 2		N	-0-			106
02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2		N	-0-			106
03	4557 X	4384	-0-	-173	-0-	4384 2		N	-0-			106
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422 2		N	-0-			106
05	5084 X	4574	-0-	-510	-0-	4574 2		N	-0-			106
06	4920 X	4250	-0-	-670	-0-	4250 2		N	-0-			106
07	5084 X	4423	-0-	-661	-0-	4423 2		N	-0-			106
08	4588 X	4171	-0-	-417	-0-	4171 2		N	-0-			106
09	4440 X	3750	-0-	-690	-0-	3750 2		N	-0-			106
10	4588 X	3823	-0-	-765	-0-	3823 2		N	-0-			106
11	4290 X	4174	-0-	-116	-0-	4171 2	3 9	N	3			109
*12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2		N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 51,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REXVILLE (WILCOX) 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE "170" WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526

01	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	613 1	5585 2	N	75	194 1	1 8			42
						83 9								
02	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	604 1	5698 2	N	89	1 8				130
						98 9								
03	5270 X	4170	-0-	-1100	-0-	472 1	3650 2	N	44	2 8				172
						48 9								
04	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	708 1	7187 2	N	99	191 1	2 8			78
						109 9								
05	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	557 1	5159 2	N	87	1 8				164
						96 9								
06	5100 X	5011	-0-	-89	-0-	517 1	4404 2	N	82	188 1	3 8			55
						90 9								
07	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	573 1	5967 2	N	81	1 8				135
						89 9								
08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	591 1	5044 2	N	96	189 1	2 8			40
						106 9								
09	8010 X	6099	-0-	-1911	-0-	545 1	5470 2	N	76	2 8				114
						84 9								
10	6634 X	5425	-0-	-1209	-0-	524 1	4622 2	N	254	192 1	2 8			174
						279 9								
11	6420 X	6146	-0-	-274	-0-	625 1	5361 2	N	145	191 1	4 8			124
						160 9								
12	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 65,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	680	1	6195	2	N	48	186	1	1	8	48
						53	9									
02	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	598	1	5645	2	N	16	1	8			63
						18	9									
03	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	564	1	4358	2	N	20	1	8			82
						22	9									
04	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	620	1	6292	2	N	12					94
						13	9									
05	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	655	1	6065	2	N	15					109
						17	9									
06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	309	1	4707	2	N	18	1	8			126
						20	9									
07	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	585	1	6090	2	N	36					162
						40	9									
08	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	612	1	5222	2	N	18					180
						20	9									
09	6930 X	4569	-0-	-2361	-0-	412	1	4135	2	N	20	170	1			30
						22	9									
10	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	876	1	7721	2	N	33	1	8			62
						36	9									
11	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	787	1	6755	2	N	11	1	8			72
						12	9									
12	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 70,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531

01	7378 X	5892	-0-	-1486	-0-	579	1	5274	2	N	35					197
						39	9									
02	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	545	1	5137	2	N	32					229
						35	9									
03	7223 X	3722	-0-	-3501	-0-	423	1	3270	2	N	26	173	1			82
						29	9									
04	6990 X	6789	-0-	-201	-0-	608	1	6168	2	N	12					94
						13	9									
05	7223 X	5758	-0-	-1465	-0-	560	1	5186	2	N	11					105
						12	9									
06	6120 X	4155	-0-	-1965	-0-	435	1	3707	2	N	12					117
						13	9									
07	7006 X	5041	-0-	-1965	-0-	441	1	4587	2	N	12					129
						13	9									
08	7006 X	5600	-0-	-1406	-0-	586	1	5005	2	N	8					137
						9	9									
09	6780 X	3990	-0-	-2790	-0-	361	1	3623	2	N	5					142
						6	9									
10	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	688	1	6065	2	N	12					154
						13	9									
11	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	919	1	7886	2	N	11	1	8			164
						12	9									
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 62,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 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	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	923	1	8408	2	Y	71	1	8			195
							78	9									
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	858	1	8097	2	Y	41	187	1	1	8	48
							45	9									
03	9300	X	6851	-0-	-2449	-0-	777	1	6010	2	Y	58	1	8			105
							64	9									
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	907	1	9210	2	Y	55	1	8			159
							61	9									
05	9951	X	8414	-0-	-1537	-0-	810	1	7506	2	Y	89	187	1	1	8	60
							98	9									
06	9630	X	6697	-0-	-2933	-0-	696	1	5932	2	Y	63	1	8			122
							69	9									
07	10509	X	7837	-0-	-2672	-0-	684	1	7120	2	Y	30					152
							33	9									
08	10509	X	9573	-0-	-936	-0-	1001	1	8541	2	Y	28	1	8			179
							31	9									
09	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	711	1	7140	2	Y	31	1	8			209
							34	9									
10	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	927	1	8174	2	Y	35	191	1	1	8	52
							39	9									
11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	1055	1	9055	2	Y	43					95
							47	9									
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 95,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

REASER WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 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	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	700	1	6377	2	Y	58	1	8			187
							64	9									
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	594	1	5603	2	Y	38	187	1	1	8	37
							42	9									
03	6045	X	5342	-0-	-703	-0-	603	1	4665	2	Y	67					104
							74	9									
04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	721	1	7316	2	Y	81	1	8			184
							89	9									
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	758	1	7020	2	Y	28	181	1	1	8	30
							31	9									
06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	642	1	5473	2	Y	84	1	8			113
							92	9									
07	6200	X	2845	-0-	-3355	-0-	248	1	2582	2	Y	14					127
							15	9									
08	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	611	1	5218	2	Y	46	1	8			172
							51	9									
09	7500	X	4492	-0-	-3008	-0-	407	1	4081	2	Y	4	1	8			175
							4	9									
10	7750	X	4874	-0-	-2876	-0-	496	1	4371	2	Y	6	1	8			180
							7	9									
11	6210	X	6043	-0-	-167	-0-	625	1	5365	2	Y	48	184	1	1	8	43
							53	9									
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 64,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-					142
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-					142
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					142
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	512	2	N	-0-					142
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					142
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8432	-0-	-1488	-0-	820	1	7471	2	N	128					200
							141	9									
02	8120	X	6563	-0-	-1557	-0-	621	1	5858	2	N	76	191	1			85
							84	9									
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	715	1	5531	2	N	56	1	8			140
							62	9									
04	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	787	1	7986	2	N	131	188	1	1	8	82
							144	9									
05	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	760	1	7044	2	N	113					195
							124	9									
06	6090	X	5589	-0-	-501	-0-	586	1	4995	2	N	7	2	8			200
							8	9									
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	715	1	7442	2	N	54	190	1	1	8	63
							59	9									
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	745	1	6359	2	N	52	1	8			114
							57	9									
09	8910	X	7239	-0-	-1671	-0-	652	1	6542	2	N	41					155
							45	9									
10	8215	X	7840	-0-	-375	-0-	798	1	7032	2	N	9					164
							10	9									
11	7950	X	5828	-0-	-2122	-0-	608	1	5217	2	N	3					167
							3	9									
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 80,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3972	-0-	-1050	-0-	391	1	3564	2	N	15					105
							17	9									
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	424	1	3999	2	N	24					129
							26	9									
03	4495	X	3118	-0-	-1377	-0-	356	1	2755	2	N	6	1	8			134
							7	9									
04	4350	X	3753	-0-	-597	-0-	335	1	3401	2	N	15					149
							17	9									
05	4929	X	4302	-0-	-627	-0-	416	1	3852	2	N	31	1	8			179
							34	9									
06	4770	X	4342	-0-	-428	-0-	456	1	3886	2	N	-0-					179
07	4929	X	2080	-0-	-2849	-0-	181	1	1881	2	N	16	167	1	1	8	27
							18	9									
08	4309	X	953	-0-	-3356	-0-	100	1	853	2	N	-0-					27
09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	626	1	6284	2	N	36					63
							40	9									
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	498	1	4387	2	N	11	1	8			73
							12	9									
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	382	1	3275	2	N	21					94
							23	9									
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 42,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 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	8308	X	4318	-0-	-3990	-0-	419	1	3814	2	N	77	190	1			84
							85	9									
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	834	1	7863	2	N	39	1	8			122
							43	9									
03	8091	X	7872	-0-	-219	-0-	897	1	6938	2	N	34	1	8			155
							37	9									
04	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	764	1	7751	2	N	77	2	8			230
							85	9									
05	8711	X	7493	-0-	-1218	-0-	719	1	6665	2	N	99	190	1			139
							109	9									
06	8430	X	7411	-0-	-1019	-0-	774	1	6595	2	N	38	2	8			175
							42	9									
07	8711	X	7228	-0-	-1483	-0-	627	1	6528	2	N	66	164	1			77
							73	9									
08	8711	X	6684	-0-	-2027	-0-	693	1	5915	2	N	69	1	8			145
							76	9									
09	8070	X	6571	-0-	-1499	-0-	592	1	5943	2	N	33	1	8			177
							36	9									
10	7657	X	7497	-0-	-160	-0-	660	1	6784	2	N	48	1	8			224
							53	9									
11	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	789	1	6766	2	N	125	192	1	2	8	155
							138	9									
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 80,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 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	9083 X	8404	-0-	-679	-0-	827 44	1 9	7533	2	N	40	196	1			117
02	8176 X	7757	-0-	-419	-0-	737 64	1 9	6956	2	N	58	1	8			174
03	8990 X	5532	-0-	-3458	-0-	625 77	1 9	4830	2	N	70	191	1	1	8	52
04	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	811 91	1 9	8227	2	N	83	1	8			134
05	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	851 67	1 9	7890	2	N	61	1	8			194
06	8310 X	6668	-0-	-1642	-0-	692 80	1 9	5896	2	N	73	190	1	2	8	75
07	9424 X	6912	-0-	-2512	-0-	600 68	1 9	6244	2	N	62					137
08	9424 X	8224	-0-	-1200	-0-	858 40	1 9	7326	2	N	36	1	8			172
09	9120 X	6621	-0-	-2499	-0-	595 56	1 9	5970	2	N	51	1	8			222
10	8804 X	8475	-0-	-329	-0-	862 18	1 9	7595	2	N	16	1	8			237
11	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	823 163	1 9	7057	2	N	148	192	1	1	8	192
12	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 84,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

REASER "A" WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 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	5673 X	5667	-0-	-6	-0-	551 98	1 9	5018	2	N	89	1	8			215
02	5124 X	4092	-0-	-1032	-0-	388 43	1 9	3661	2	N	39					254
03	5208 X	2990	-0-	-2218	-0-	339 28	1 9	2623	2	N	25	193	1	2	8	84
04	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	547 87	1 9	5554	2	N	79	1	8			162
05	5673 X	5631	-0-	-42	-0-	537 122	1 9	4972	2	N	111	187	1	1	8	85
06	5490 X	3663	-0-	-1827	-0-	378 61	1 9	3224	2	N	55	1	8			139
07	6231 X	4160	-0-	-2071	-0-	360 51	1 9	3749	2	N	46					185
08	6231 X	5364	-0-	-867	-0-	557 50	1 9	4757	2	N	45	1	8			229
09	6180 X	760	-0-	-5420	-0-	68 6	1 9	686	2	N	5	173	1	1	8	60
10	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	660 89	1 9	5816	2	N	81	1	8			140
11	5190 X	4363	-0-	-827	-0-	436 185	1 9	3742	2	N	168	2	8			306
12	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 49,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 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	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	382	1	3479	2	N	36	1	8			170
						40	9									
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	287	1	2703	2	N	10	1	8			179
						11	9									
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	413	1	3191	2	N	8					187
						9	9									
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	353	1	3584	2	N	19	1	8			205
						21	9									
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	449	1	4163	2	N	13	1	8			217
						14	9									
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	330	1	2812	2	N	7	2	8			222
						8	9									
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	324	1	3375	2	N	3					225
						3	9									
08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	412	1	3516	2	N	1	1	8			225
						1	9									
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	242	1	2432	2	N	-0-					225
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	499	1	4403	2	N	-0-					225
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	359	1	3078	2	N	30	191	1	1	8	63
						33	9									
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 40,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516

01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	82	1	752	2	N	6	1	8			68
						7	9									
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	538	2	N	3	1	8			70
						3	9									
03	3100 N	3813	-0-	713	713	437	1	3376	2	N	-0-					70
04	1289 N	576	-0-	-713	-0-	51	1	519	2	N	5	2	8			73
						6	9									
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	618	2	N	13	1	8			85
						14	9									
06	2760 X	1797	-0-	-963	-0-	186	1	1585	2	N	24	2	8			107
						26	9									
07	2852 X	1770	-0-	-1082	-0-	129	1	1641	2	N	-0-					107
08	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	498	1	4251	2	N	3					110
						3	9									
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	335	1	3365	2	N	3	1	8			112
						3	9									
10	1860 X	1046	-0-	-814	-0-	106	1	934	2	N	5					117
						6	9									
11	2760 X	634	-0-	-2126	-0-	66	1	565	2	N	3	1	8			119
						3	9									
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 20,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 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	3751	X	2786	-0-	-965	-0-	269 68	1 9	2449	2	N	62	174	1			77
02	3556	X	1798	-0-	-1758	-0-	170 20	1 9	1608	2	N	18	1	8			94
03	3937	X	2737	-0-	-1200	-0-	307 56	1 9	2374	2	N	51	1	8			144
04	3810	X	2062	-0-	-1748	-0-	184 13	1 9	1865	2	N	12	1	8			155
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	301 24	1 9	2788	2	N	22					177
06	2760	X	2059	-0-	-701	-0-	215 15	1 9	1829	2	N	14	2	8			189
07	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	204 6	1 9	2127	2	N	5					194
08	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	311 7	1 9	2652	2	N	6					200
09	DLQ	G-10	2294	-0-	2294	2294	206 22	1 9	2066	2	N	20					220
10	DLQ	G-10	1245	-0-	1245	3539	127 1	1 9	1117	2	N	1	1	8			220
11	DLQ	G-10	2959	-0-	2959	6498	307 15	1 9	2637	2	N	14	2	8			232
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6498					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 26,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4557	-0-	-0-	-0-	449	1	4087	2	N	19	1	8			177
						21	9									
02	4228 X	3899	-0-	-329	-0-	371	1	3499	2	N	26	1	8			202
						29	9									
03	4681 X	2944	-0-	-1737	-0-	337	1	2605	2	N	2	158	1	1	8	45
						2	9									
04	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	412	1	4181	2	N	3					48
						3	9									
05	4557 X	4019	-0-	-538	-0-	387	1	3590	2	N	38	1	8			85
						42	9									
06	4410 X	2956	-0-	-1454	-0-	309	1	2635	2	N	11					96
						12	9									
07	4743 X	3766	-0-	-977	-0-	323	1	3367	2	N	69					165
						76	9									
08	4743 X	3940	-0-	-803	-0-	411	1	3511	2	N	16	1	8			180
						18	9									
09	DLQ G-10	2927	-0-	2927	2927	265	1	2658	2	N	4					184
						4	9									
10	DLQ G-10	4896	-0-	4896	7823	495	1	4364	2	N	34	1	8			217
						37	9									
11	DLQ G-10	3122	-0-	3122	10945	326	1	2794	2	N	2					219
						2	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10945					N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 41,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541 X	4605	-0-	-1936	-0-	453	1	4127	2	N	23					167
						25	9									
02	7784 X	6373	-0-	-1411	-0-	603	1	5687	2	N	75	194	1			48
						83	9									
03	8618 X	3983	-0-	-4635	-0-	448	1	3465	2	N	64	2	8			110
						70	9									
04	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	868	1	8813	2	N	133	194	1	1	8	48
						146	9									
05	7812 X	5373	-0-	-2439	-0-	519	1	4813	2	N	37					85
						41	9									
06	6840 X	6060	-0-	-780	-0-	632	1	5389	2	N	35	1	8			119
						39	9									
07	10168 X	6112	-0-	-4056	-0-	526	1	5472	2	N	104	181	1			42
						114	9									
08	10168 X	6709	-0-	-3459	-0-	696	1	5943	2	N	64	1	8			105
						70	9									
09	DLQ G-10	4742	-0-	4742	4742	428	1	4294	2	N	18	1	8			122
						20	9									
10	DLQ G-10	5753	-0-	5753	10495	586	1	5164	2	N	3					125
						3	9									
11	DLQ G-10	4741	-0-	4741	15236	492	1	4224	2	N	23	1	8			147
						25	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15236					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 64,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1444	-0-	-1067	-0-	142	1	1295	2	N	6					170
							7	9									
02	2268	X	1957	-0-	-311	-0-	188	1	1769	2	N	-0-					170
03	2201	X	1172	-0-	-1029	-0-	134	1	1037	2	N	1	1	8			170
							1	9									
04	2130	X	439	-0-	-1691	-0-	39	1	399	2	N	1	1	8			170
							1	9									
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	288	1	2673	2	N	4					174
							4	9									
06	2100	X	810	-0-	-1290	-0-	85	1	722	2	N	3	1	8			176
							3	9									
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	232	1	1881	2	N	55	1	8			230
							61	9									
08	2976	X	1245	-0-	-1731	-0-	130	1	1112	2	N	3	168	1	1	8	64
							3	9									
09	2880	X	2506	-0-	-374	-0-	224	1	2253	2	N	26	1	8			89
							29	9									
10	2976	X	1532	-0-	-1444	-0-	155	1	1368	2	N	8					97
							9	9									
11	2100	X	316	-0-	-1784	-0-	33	1	283	2	N	-0-					97
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 16,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 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	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	459	1	4180	2	N	-0-					175
02	3920	X	2570	-0-	-1350	-0-	246	1	2324	2	N	-0-					175
03	3069	X	2254	-0-	-815	-0-	247	1	2004	2	N	3	1	8			177
							3	9									
04	4500	X	2541	-0-	-1959	-0-	227	1	2300	2	N	13	1	8			189
							14	9									
05	4650	X	4102	-0-	-548	-0-	399	1	3701	2	N	2	164	1			27
							2	9									
06	4500	X	1943	-0-	-2557	-0-	203	1	1733	2	N	6					33
							7	9									
07	2852	X	429	-0-	-2423	-0-	31	1	398	2	N	-0-					33
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	499	1	4259	2	N	22					55
							24	9									
09	660	X	510	-0-	-150	-0-	46	1	464	2	N	-0-					55
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	312	1	2749	2	N	14	1	8			68
							15	9									
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	386	1	3315	2	N	1	1	8			68
							1	9									
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 30,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6495	-0-	-1813	-0-	639	1	5821	2	N	32	174	1			73
							35	9									
02	7504	X	6785	-0-	-719	-0-	641	1	6044	2	N	91					164
							100	9									
03	7440	X	3841	-0-	-3599	-0-	437	1	3380	2	N	22	1	8			185
							24	9									
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	654	1	6641	2	N	48	1	8			232
							53	9									
05	7502	X	7352	-0-	-150	-0-	716	1	6635	2	N	1					233
							1	9									
06	7260	X	4197	-0-	-3063	-0-	440	1	3751	2	N	5	1	8			237
							6	9									
07	7595	X	5402	-0-	-2193	-0-	473	1	4925	2	N	4					241
							4	9									
08	7595	X	5698	-0-	-1897	-0-	597	1	5097	2	N	4	1	8			244
							4	9									
09	7350	X	4815	-0-	-2535	-0-	436	1	4378	2	N	1	1	8			244
							1	9									
10	7347	X	5875	-0-	-1472	-0-	592	1	5222	2	N	55	192	1			107
							61	9									
11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	630	1	5403	2	N	83	1	8			189
							91	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 63,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

REYNOLDS (MIOCENE 2450) 76134 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
NADSOILCO LLC 598945
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 263535 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2448 - 2452

01	3100	#	1223	-0-	-1877	-0-	1223	2	N	-0-			-0-
02	2800	#	948	-0-	-1852	-0-	948	2	N	-0-			-0-
03	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-
04	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
06	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
07	1054	#	-0-	-0-	-1054	-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: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
STOESSER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 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	1240 X	663	-0-	-577	-0-	641	2	22	9	N	20					163
02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1087	2	40	9	N	36					199
03	1240 X	920	-0-	-320	-0-	890	2	30	9	N	27					226
04	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1308	2	33	9	N	30	178	1			78
05	1240 X	1110	-0-	-130	-0-	1074	2	36	9	N	33					111
06	1200 X	1081	-0-	-119	-0-	1046	2	35	9	N	32					143
07	1395 X	776	-0-	-619	-0-	740	2	36	9	N	33					176
08	1395 X	872	-0-	-523	-0-	818	2	54	9	N	49					225
09	1350 X	992	-0-	-358	-0-	952	2	40	9	N	36					261
10	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1259	2	37	9	N	34	147	1			148
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1079	2	37	9	N	34					182
*12	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1132	2	33	9	N	30					212

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12568 - 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	15314 #	12924	-0-	-2390	-0-	12242	2	682	9	N	620	358	1			364
02	14896 #	10025	-0-	-4871	-0-	9131	2	894	9	N	813	726	1			451
03	DLQ G-10	14334	-0-	14334	14334	13643	2	691	9	N	628	360	1			719
04	DLQ G-10	17418	-0-	17418	31752	16976	2	442	9	N	402	901	1			220
05	18949	18949	-0-	-0-	31752	18133	2	816	9	N	742	717	1			245
06	49694	17942	-0-	-31752	-0-	17071	2	871	9	N	792	716	1			321
07	18011 #	17696	-0-	-315	-0-	17078	2	618	9	N	562	718	1			165
08	18600	17233	-0-	-1367	-0-	16309	2	924	9	N	840	693	1			312
09	18000	16866	-0-	-1134	-0-	16170	2	696	9	N	633	538	1			407
10	18600	17593	-0-	-1007	-0-	16776	2	817	9	N	743	719	1			431
11	17940 #	14300	-0-	-3640	-0-	13443	2	857	9	N	779	716	1			494
12	17701 #	16365	-0-	-1336	-0-	15620	2	745	9	N	677	905	1			266

TOTAL GAS PROD: 191,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,231

RICH RANCH (YEGUA) 76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
GOVERNOR BILL DANIEL 161 WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2849	-0-	-34	-0-	443	1	2165	2	N	219	180	1			262
						241	9									
02	2604 #	2463	-0-	-141	-0-	442	1	1806	2	N	195	190	1			267
						215	9									
03	2883 #	2737	-0-	-146	-0-	211	1	2262	2	N	240	210	1			297
						264	9									
04	2790 #	2557	-0-	-233	-0-	247	1	2112	2	N	180	210	1			267
						198	9									
05	2883 #	2697	-0-	-186	-0-	215	1	2247	2	N	214	193	1			288
						235	9									
06	2760 #	2553	-0-	-207	-0-	234	1	2118	2	N	183	178	1			293
						201	9									
07	2728 #	2669	-0-	-59	-0-	269	1	2156	2	N	222	202	1			313
						244	9									
08	2728 #	2616	-0-	-112	-0-	267	1	2125	2	N	204	359	1			158
						224	9									
09	2610 #	2284	-0-	-326	-0-	240	1	1807	2	N	215	186	1			187
						237	9									
10	2697 #	2343	-0-	-354	-0-	249	1	1870	2	N	204	183	1			208
						224	9									
11	2580 #	2324	-0-	-256	-0-	254	1	1839	2	N	210	188	1			230
						231	9									
12	2666 #	2394	-0-	-272	-0-	324	1	1850	2	N	200	190	1			240
						220	9									

TOTAL GAS PROD: 30,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,486

RICHMOND RANCH (VICKSBURG) 76517 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
LGDC CORPORATION 500227
DOMPIER-NIX WELL #: 1 RRCID -> 212749 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6525 - 6540

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - P&A 09-17-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND RANCH (YEGUA 1) 76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
TDCJ WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

01	9579 X	9249	-0-	-330	-0-	504	1	8687	2	N	53	48	1			32
						58	9									
02	8512 X	8418	-0-	-94	-0-	531	1	7858	2	N	26	26	1			32
						29	9									
03	9424 X	9240	-0-	-184	-0-	586	1	8582	2	N	65					97
						72	9									
04	9120 X	8468	-0-	-652	-0-	495	1	7943	2	N	27	19	1			105
						30	9									
05	9424 X	8138	-0-	-1286	-0-	512	1	7601	2	N	23					128
						25	9									
06	9030 X	8844	-0-	-186	-0-	534	1	8278	2	N	29	116	1			41
						32	9									
07	9331 X	8555	-0-	-776	-0-	513	1	8010	2	N	29	13	1			57
						32	9									
08	9238 X	7902	-0-	-1336	-0-	500	1	7373	2	N	26	15	1			68
						29	9									
09	8400 X	8179	-0-	-221	-0-	506	1	7639	2	N	31	14	1			85
						34	9									
10	8680 X	6778	-0-	-1902	-0-	451	1	6304	2	N	21					106
						23	9									
11	8400 X	7769	-0-	-631	-0-	494	1	7232	2	N	39					145
						43	9									
12	8556 X	7923	-0-	-633	-0-	588	1	7292	2	N	39	154	1			30
						43	9									

TOTAL GAS PROD: 99,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

RIO LOCO (YEGUA) //CONT.// 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	736	1	12675	2	N	113	181	1			210
							124	9									
02	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	589	1	8715	2	N	61	180	1			91
							67	9									
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	654	1	9580	2	N	46					137
							51	9									
04	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	705	1	11311	2	N	-0-					137
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	728	1	10791	2	N	116					253
							128	9									
06	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	666	1	10332	2	N	58	173	1			138
							64	9									
07	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	727	1	11350	2	N	59					197
							65	9									
08	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	740	1	10906	2	N	50					247
							55	9									
09	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	694	1	10486	2	N	53	179	1			121
							58	9									
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	509	1	7124	2	N	40					161
							44	9									
11	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	706	1	10333	2	N	54					215
							59	9									
*12	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	652	1	8084	2	N	40					255
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 130,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

ROCK ISLAND, W. (2300) 77165 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
HOUCK WELL #: 1 RRCID -> 263762 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2726 - 2729

01	5952	X	3365	-0-	-2587	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-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: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON UPTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268854 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4741 - 4743

01	16461	X	16001	-0-	-460	-0-	15979	2	22	9	N	20					166
02	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15067	1	78	9	N	71	181	1			56
03	DLQ G-10		16911	-0-	16911	16911	16890	1	21	9	N	19					75
04	DLQ G-10		16390	-0-	16390	33301	16367	2	23	9	N	21					96
05	DLQ G-10		17029	-0-	17029	50330	17004	2	25	9	N	23					119
06	66521	X	16191	-0-	-50330	-0-	16166	2	25	9	N	23					142
07	16926	X	16667	-0-	-259	-0-	16643	2	24	9	N	22					164
08	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17132	2	13	9	N	12					176
09	16470	X	16356	-0-	-114	-0-	16281	2	75	9	N	68	179	1			65
10	17019	X	16893	-0-	-126	-0-	16868	2	25	9	N	23					88
11	16590	X	16223	-0-	-367	-0-	16199	2	24	9	N	22					110
12	17143	X	12864	-0-	-4279	-0-	12864	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 193,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8100) 77439 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 198582 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8136 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8240) 77439 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 202107 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8232 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 275772 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2602 - 2604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) //CONT.// 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
STODOLA WELL #: 1 RRCID -> 262655 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2850 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOELLER WELL #: 2 RRCID -> 262700 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2812

01	2635 #	2172	-0-	-463 B	-14073	2172	2			N	-0-					-0-
02	2128 #	1730	-0-	-398 B	-14471	1730	2			N	-0-					-0-
03	2263 #	2971	-0-	708 B	-13763	2971	2			N	-0-					-0-
04	2190 #	2673	-0-	483 B	-13280	2673	2			N	-0-					-0-
05	2201 #	2274	-0-	73 B	-13207	2274	2			N	-0-					-0-
06	2880 #	2480	-0-	-400 B	-13607	2480	2			N	-0-					-0-
07	2976 #	2088	-0-	-888 B	-14495	2088	2			N	-0-					-0-
08	576 #	1914	-0-	1338 B	-13157	1914	2			N	-0-					-0-
09	2670 #	1972	-0-	-698 B	-13855	1972	2			N	-0-					-0-
10	2573 #	1814	-0-	-759 B	-14614	1814	2			N	-0-					-0-
11	2490 #	1715	-0-	-775 B	-15389	1715	2			N	-0-					-0-
12	2077 #	1612	-0-	-465 B	-15854	1612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

01	4473 R	4473	-0-	-0- B	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
02	4200 #	3442	-0-	-758 B	-758	3442	2			N	-0-					-0-
03	5518	5092	-0-	-426 B	-1184	5092	2			N	-0-					-0-
04	5340	4349	-0-	-991 B	-2175	4349	2			N	-0-					-0-
05	5518	3962	-0-	-1556 B	-3731	3962	2			N	-0-					-0-
06	4920 #	5088	-0-	168 B	-3563	5088	2			N	-0-					-0-
07	5084 #	3744	-0-	-1340 B	-4903	3744	2			N	-0-					-0-
08	5084 #	3922	-0-	-1162 B	-6065	3922	2			N	-0-					-0-
09	5100 #	3499	-0-	-1601 B	-7666	3499	2			N	-0-					-0-
10	5270 #	3687	-0-	-1583 B	-9249	3687	2			N	-0-					-0-
11	5100 #	3889	-0-	-1211 B	-10460	3889	2			N	-0-					-0-
12	3937 #	3944	-0-	7 B	-10453	3944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) //CONT.// 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (8400) 77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (8900) 77608 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 080276 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	590	-0-	-2107	-0-	49	1	522	2	N	17					115
						19	9									
02	2436	349	-0-	-2087	-0-	23	1	301	2	N	23					138
						25	9									
03	2697	310	-0-	-2387	-0-	21	1	279	2	N	9					147
						10	9									
04	2610	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					147
05	589 #	107	-0-	-482	-0-	107	2			N	-0-	119	1			28
06	570 #	133	-0-	-437	-0-	133	2			N	-0-					28
07	372 #	104	-0-	-268	-0-	104	2			N	-0-					28
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	28	1			-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765) 77610 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 265497 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071

*01	PRTL PLG	2711	-0-	2711	16382	2711	2			N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	2898	-0-	2898	19280	2898	2			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	762	-0-	762	20042	762	2			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	20042					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	20042					N	-0-					-0-
06	762	-0-	-0-	-762	19280					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19280					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19280					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19280					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19280					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19280					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19280					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300) 77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
JONES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC 722927
ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 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	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2992	-0-	-46	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2731	-0-	-493	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	2929	-0-	-191	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2931	-0-	-429	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	2879	-0-	-593	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH OPERATING LLC 684561
CHARLIE, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 178151 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

01	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	96	1	906	2	N	-0-			17
02	952 N	681	-0-	-271	-0-	67	1	614	2	N	-0-			17
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	87	1	726	2	N	-0-			17
04	960 N	800	-0-	-160	-0-	92	1	708	2	N	-0-			17
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	95	1	730	2	N	-0-			17
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	96	1	717	2	N	-0-			17
07	837 N	694	-0-	-143	-0-	71	1	623	2	N	-0-			17
08	837 N	745	-0-	-92	-0-	75	1	670	2	N	-0-			17
09	810 N	637	-0-	-173	-0-	73	1	564	2	N	-0-			17
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	69	1	518	2	N	-0-			17
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	67	1	470	2	N	-0-			17
*12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	84	1	678	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 8,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	45	1	427	2	N	-0-			52
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	N	-0-			52
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	45	1	374	2	N	-0-			52
04	450 N	346	-0-	-104	-0-	40	1	306	2	N	-0-			52
05	527 N	393	-0-	-134	-0-	45	1	348	2	N	-0-			52
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	46	1	344	2	N	-0-			52
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-			52
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	53	1	472	2	N	-0-			52
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	44	1	345	2	N	-0-			52
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	286	2	N	-0-			52
11	510 N	314	-0-	-196	-0-	39	1	275	2	N	-0-			52
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	52	1	358	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) 77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MINTER, R. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088843 COMPL. DATE 06/07/1980 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587

01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	N	-0-		-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	42	1	379	2	N	-0-		-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	42	1	348	2	N	-0-		-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	35	1	273	2	N	-0-		-0-
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	38	1	292	2	N	-0-		-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	2	N	-0-		-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	2	N	-0-		-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	2	N	-0-		-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	2	N	-0-		-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	45	1	339	2	N	-0-		-0-
11	450	N	338	-0-	-112	-0-	42	1	296	2	N	-0-		-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	417	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

01	248	N	228	-0-	-20	-0-	22	1	206	2	N	-0-		-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	N	-0-		-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	N	-0-		-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	18	1	140	2	N	-0-		-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	21	1	168	2	N	-0-		-0-
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	19	1	141	2	N	-0-		-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-		-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	N	-0-		-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	N	-0-		-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	2	N	-0-		-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	21	1	148	2	N	-0-		-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	84	1	796	2	N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	84	1	762	2	N	-0-					-0-
03	899	N	790	-0-	-109	-0-	85	1	705	2	N	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	91	1	708	2	N	-0-					-0-
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	85	1	656	2	N	-0-					-0-
06	750	N	575	-0-	-175	-0-	68	1	507	2	N	-0-					-0-
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	70	1	621	2	N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	2	N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	87	1	681	2	N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	109	1	814	2	N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	105	1	736	2	N	-0-					-0-
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	81	1	653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 117716 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROPERTY PRODUCING CO. //CONT.// 681462
MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
FRITSCH, DAVID A WELL #: 1 RRCID -> 124762 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690

01	6200 X	4615	-0-	-1585	-0-	4615	2			N	-0-				137
02	5404 X	4935	-0-	-469	-0-	4935	2			N	-0-				137
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-				137
04	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6967	2	6	9	N	5				142
05	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8109	2	4	9	N	4				146
06	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-				146
07	5611 X	2932	-0-	-2679	-0-	2926	2	6	9	N	5				151
08	5611 X	3235	-0-	-2376	-0-	3233	2	2	9	N	2				153
09	7860 X	3488	-0-	-4372	-0-	3488	2			N	-0-				153
10	8122 X	2549	-0-	-5573	-0-	2549	2			N	-0-				153
11	6000 X	2899	-0-	-3101	-0-	2893	2	6	9	N	5				158
12	3596 X	2256	-0-	-1340	-0-	2254	2	2	9	N	2				160

TOTAL GAS PROD: 54,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

01	8029 X	6783	-0-	-1246	-0-	155	1	6628	2	N	-0-				53
02	6860 X	6067	-0-	-793	-0-	140	1	5927	2	N	-0-				53
03	7471 X	6900	-0-	-571	-0-	155	1	6745	2	N	-0-				53
04	7110 X	6658	-0-	-452	-0-	150	1	6508	2	N	-0-				53
05	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	155	1	7005	2	N	-0-				53
06	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	150	1	6836	2	N	-0-				53
07	6913 X	6394	-0-	-519	-0-	155	1	6239	2	N	-0-				53
08	7161 X	6569	-0-	-592	-0-	155	1	6414	2	N	-0-				53
09	6990 X	6650	-0-	-340	-0-	150	1	6500	2	N	-0-				53
10	7223 X	6880	-0-	-343	-0-	155	1	6725	2	N	-0-				53
11	6990 X	6751	-0-	-239	-0-	150	1	6601	2	N	-0-				53
12	6882 X	5648	-0-	-1234	-0-	155	1	5487	2	N	5				58
						6	9								

TOTAL GAS PROD: 79,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2		N	-0-			27
02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-			27
03	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2		N	-0-			27
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2		N	-0-			27
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			27
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-			27
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			27
08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-			27
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-			27
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-			27
11	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-			27
*12	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 49,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132269 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12602 - 12657

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 132918 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 13324 PERF.12556 - 12602

01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			80
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103	2		N	-0-			80
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			80
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			80
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			80
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			80
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-			80
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			80
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2		N	-0-			80
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			80
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2		N	-0-			80
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			149
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			149
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			149
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			149
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			149
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			149
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			149
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			149
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-			149
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			149
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			149
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			149

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

01	22847	X	22098	-0-	-749	-0-	1876	1	20211	2	N	10			73
							11	9							
02	20636	X	18863	-0-	-1773	-0-	1634	1	17218	2	N	10			83
							11	9							
03	22165	X	21160	-0-	-1005	-0-	1920	1	19223	2	N	15			98
							17	9							
04	21450	X	20289	-0-	-1161	-0-	1809	1	18465	2	N	14			112
							15	9							
05	22165	X	11831	-0-	-10334	-0-	1093	1	10730	2	N	7			119
							8	9							
06	21390	X	18752	-0-	-2638	-0-	1430	1	17299	2	N	21			140
							23	9							
07	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	1751	1	19465	2	N	11			151
							12	9							
08	21173	X	13032	-0-	-8141	-0-	1562	1	11460	2	N	9			160
							10	9							
09	20280	X	20278	-0-	-2	-0-	1753	1	18506	2	N	17			177
							19	9							
10	21235	X	20688	-0-	-547	-0-	1897	1	18779	2	N	11			188
							12	9							
11	20550	X	20164	-0-	-386	-0-	1800	1	18360	2	N	4			192
							4	9							
12	21235	X	19948	-0-	-1287	-0-	1910	1	18038	2	N	-0-			192

TOTAL GAS PROD: 228,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2612	-0-	-612	-0-	221	1	2374	2	N	15					112
							17	9									
02	2912	X	2369	-0-	-543	-0-	204	1	2148	2	N	15					127
							17	9									
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	207	1	2069	2	N	2					129
							2	9									
04	2910	X	2161	-0-	-749	-0-	191	1	1947	2	N	21					150
							23	9									
05	2759	X	367	-0-	-2392	-0-	34	1	333	2	N	-0-					150
06	2550	X	1938	-0-	-612	-0-	148	1	1784	2	N	5					155
							6	9									
07	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	204	1	2266	2	N	17					172
							19	9									
08	2263	X	1442	-0-	-821	-0-	172	1	1259	2	N	10					182
							11	9									
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	204	1	2154	2	N	8					190
							9	9									
10	2480	X	1597	-0-	-883	-0-	146	1	1447	2	N	4					194
							4	9									
11	2400	X	2093	-0-	-307	-0-	186	1	1898	2	N	8					202
							9	9									
12	2480	X	1239	-0-	-1241	-0-	117	1	1109	2	N	12	184	1			30
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9216	-0-	-580	-0-	782	1	8428	2	N	5					95
							6	9									
02	8848	X	6707	-0-	-2141	-0-	581	1	6120	2	N	5					100
							6	9									
03	9827	X	6989	-0-	-2838	-0-	634	1	6347	2	N	7					107
							8	9									
04	9510	X	9035	-0-	-475	-0-	806	1	8223	2	N	5					112
							6	9									
05	9827	X	4926	-0-	-4901	-0-	455	1	4465	2	N	5					117
							6	9									
06	8910	X	8058	-0-	-852	-0-	615	1	7440	2	N	3					120
							3	9									
07	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	818	1	9093	2	N	7					127
							8	9									
08	9331	X	5612	-0-	-3719	-0-	673	1	4933	2	N	5					132
							6	9									
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	818	1	8630	2	N	7					139
							8	9									
10	9920	X	9170	-0-	-750	-0-	842	1	8328	2	N	-0-					139
11	9600	X	9252	-0-	-348	-0-	826	1	8426	2	N	-0-					139
12	9920	X	8557	-0-	-1363	-0-	819	1	7737	2	N	1					140
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 96,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

01	17608 X	16850	-0-	-758	-0-	1430	1	15406	2	N	13	176	1			27
						14	9									
02	15904 X	14954	-0-	-950	-0-	1295	1	13653	2	N	5					32
						6	9									
03	17546 X	16940	-0-	-606	-0-	1537	1	15389	2	N	13					45
						14	9									
04	16980 X	16240	-0-	-740	-0-	1451	1	14776	2	N	12					57
						13	9									
05	17546 X	5274	-0-	-12272	-0-	487	1	4784	2	N	3					60
						3	9									
06	16380 X	14225	-0-	-2155	-0-	1085	1	13121	2	N	17					77
						19	9									
07	17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	1437	1	15974	2	N	15					92
						17	9									
08	16926 X	9938	-0-	-6988	-0-	1191	1	8733	2	N	13					105
						14	9									
09	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	1421	1	14994	2	N	5					110
						6	9									
10	17422 X	16520	-0-	-902	-0-	1515	1	14988	2	N	15					125
						17	9									
11	16860 X	16335	-0-	-525	-0-	1457	1	14870	2	N	7					132
						8	9									
12	17422 X	15972	-0-	-1450	-0-	1527	1	14428	2	N	15					147
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 177,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	127
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	66	1	700	2	N	-0-	127
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	2	N	-0-	127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	127
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	485	2	N	-0-	127
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	2	N	-0-	127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	528	2	N	-0-	127
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
12	589 N	311	-0-	-278	-0-	30	1	281	2	N	-0-	127

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
KATHRYN WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			174
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			174
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			174
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-			174
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			174
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			174
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			174
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			174
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-			174
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			174
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			174
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			174

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 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	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	283	1	3042	2	N	2			157
							2	9							
02	3108	X	2933	-0-	-175	-0-	254	1	2677	2	N	2			159
							2	9							
03	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	267	1	2679	2	N	3			162
							3	9							
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	292	1	2983	2	N	-0-			162
05	3286	X	2136	-0-	-1150	-0-	198	1	1938	2	N	-0-			162
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	302	1	3655	2	N	3			165
							3	9							
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	285	1	3169	2	N	-0-			165
08	3286	X	2228	-0-	-1058	-0-	267	1	1959	2	N	2			167
							2	9							
09	3960	X	3260	-0-	-700	-0-	282	1	2978	2	N	-0-			167
10	4092	X	3319	-0-	-773	-0-	304	1	3013	2	N	2			169
							2	9							
11	3960	X	3216	-0-	-744	-0-	287	1	2928	2	N	1			170
							1	9							
12	3441	X	3174	-0-	-267	-0-	304	1	2870	2	N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 37,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HGI CORPORATION 383318
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1236	-0-	-655	-0-	936	1	300	2	N	-0-			-0-
02	1764	#	1693	-0-	-71	-0-	270	1	1423	2	N	-0-			-0-
03	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	378	1	1541	2	N	-0-			-0-
04	1826	R	1826	-0-	-0-	-0-	177	1	1649	2	N	-0-			-0-
05	1898	R	1898	-0-	-0-	-0-	185	1	1713	2	N	-0-			-0-
06	2095	R	2095	-0-	-0-	-0-	321	1	1774	2	N	-0-			-0-
07	1922	#	1818	-0-	-104	-0-	238	1	1580	2	N	-0-			-0-
08	1922	#	1701	-0-	-221	-0-	533	1	1168	2	N	-0-			-0-
09	1830	#	1563	-0-	-267	-0-	472	1	1091	2	N	-0-			-0-
10	2170	#	1601	-0-	-569	-0-	197	1	1404	2	N	-0-			-0-
11	2100	#	1578	-0-	-522	-0-	368	1	1210	2	N	-0-			-0-
*12	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	181	1	1925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT (2170) 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCLANE TEXAS TRUST WELL #: 143 RRCID -> 086496 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	1317	-0-	-171	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1400 X	1294	-0-	-106	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09	1680 X	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	1891 X	1487	-0-	-404	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	1830 X	1060	-0-	-770	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT'N TOOT'N (YEGUA) 78151 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 145059 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6957 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT'N TOOT'N (YEGUA) //CONT.// 78151 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RASMUSSEN WELL #: 1A RRCID -> 187334 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX) 78211 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BARROW WELL #: 1 RRCID -> 181872 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817

01	2437 R	2437	-0-	-0-	-0-	2376	2	61	9	N	55			140
02	2434 R	2434	-0-	-0-	-0-	2367	2	67	9	N	61	166	1	35
03	2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	2395	2	70	9	N	64			99
04	2370 #	2283	-0-	-87	-0-	2231	2	52	9	N	47			146
05	2697 #	2440	-0-	-257	-0-	2383	2	57	9	N	52	161	1	37
06	2610 #	1777	-0-	-833	-0-	1730	2	47	9	N	43			80
07	2697 #	1931	-0-	-766	-0-	1883	2	48	9	N	44			124
08	2480 #	2012	-0-	-468	-0-	1983	2	29	9	N	26			150
09	2370 #	1985	-0-	-385	-0-	1921	2	64	9	N	58	163	1	45
10	2449 #	2035	-0-	-414	-0-	1967	2	68	9	N	62			107
11	2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	2005	2	44	9	N	40			147
*12	2189 R	2189	-0-	-0-	-0-	2127	2	62	9	N	56	170	1	33

TOTAL GAS PROD: 26,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

ROSANNA (WILCOX 10600) 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER WELL #: 1 RRCID -> 120853 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 10600) //CONT.// 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
UECKERT WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

ROSANNA (WILCOX 10750) 78211 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 C RRCID -> 124957 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742

01	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-			-0-
02	1064 #	931	-0-	-133	-0-	931	2	N	-0-			-0-
03	1178 #	1022	-0-	-156	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
04	1170 #	1023	-0-	-147	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
05	1209 #	1083	-0-	-126	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
06	1170 #	1101	-0-	-69	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
07	1054 #	1036	-0-	-18	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
08	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-			-0-
09	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
10	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
11	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
*12	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 10860) 78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 11000) 78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1-T RRCID -> 148066 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1835	2	127	9	N	115	179	1			56
02	1652 #	1504	-0-	-148	-0-	1396	2	108	9	N	98					154
03	1829 #	1669	-0-	-160	-0-	1534	2	135	9	N	123	179	1			98
04	1890 #	1610	-0-	-280	-0-	1534	2	76	9	N	69					167
05	1953 #	1672	-0-	-281	-0-	1624	2	48	9	N	44	169	1			42
06	1890 #	1820	-0-	-70	-0-	1652	2	168	9	N	153	168	1			27
07	1674 #	1632	-0-	-42	-0-	1555	2	77	9	N	70					97
08	1894 R	1894	-0-	-0-	-0-	1730	2	164	9	N	149					246
09	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1771	2	90	9	N	82					328
10	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1876	2	74	9	N	67	353	1			42
11	1945 R	1945	-0-	-0-	-0-	1853	2	92	9	N	84					126
*12	1954 R	1954	-0-	-0-	-0-	1831	2	123	9	N	112	182	1			56

TOTAL GAS PROD: 21,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

ROSENBERG (COCKFIELD 7720) 78319 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LAMAY CORPORATION 484025
MAY - FB WELL #: 1 RRCID -> 129897 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG (FRIO 5100) 78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
IPACT 425810
GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					27
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					27
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					27
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					27
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					27
06	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			N	-0-					27
07	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			N	-0-					27
08	1767 N	1327	-0-	-440	-0-	1327	2			N	-0-					27
09	1500 N	1072	-0-	-428	-0-	1072	2			N	-0-					27
10	1519 N	1254	-0-	-265	-0-	1218	2	36	9	N	33					60
11	1290 N	1074	-0-	-216	-0-	1074	2			N	-0-	33	1			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 14,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ROSENBURG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					91
02	56 #	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					91
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					91
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					91
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					91
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					91
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBURG (5025 FRIO) 78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MILLER, SADIE WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600) 78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7296	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					80
02	6388	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					80
03	7644	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					80
04	7875	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					80
05	8355	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					80
06	8105	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					80
07	8446	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					80
08	8270	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					80
09	8599	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					80
10	8384	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					80
11	4800	7034	-0-	2234	2234	7034	2			N	-0-					80
12	4960	2038	-0-	-2922	-0-	2038	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 88,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					16
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					16
03	3100 N	6760	-0-	3660	3660	6760	2			N	-0-					16
04	3000 N	3710	-0-	710	4370	3710	2			N	-0-					16
05	3100 N	3636	-0-	536	4906	3636	2			N	-0-					16
06	1070	1070	-0-	-0-	4906	1070	2			N	-0-					16
07	2188	2188	-0-	-0-	4906	2188	2			N	-0-					16
08	1350	1350	-0-	-0-	4906	1350	2			N	-0-					16
09	690	574	-0-	-116	4790	574	2			N	-0-					16
10	713	7	-0-	-706	4084	7	2			N	-0-					16
11	1007	1007	-0-	-0-	4084	1007	2			N	-0-					16
12	713	NO RPT	-0-	-713	3371					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 21,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 169073 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12056 - 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	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					291
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					291
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					291
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					294
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					294
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					294
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) //CONT.// 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 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	7688 X	1177	-0-	-6511	-0-	1177	2			N	-0-					92
02	6944 X	1933	-0-	-5011	-0-	1933	2			N	-0-					92
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	4980	2	319	9	N	290	179	1			203
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					203
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					203
06	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					203
07	5301 X	2122	-0-	-3179	-0-	2061	2	61	9	N	55	177	1			81
08	5301 X	333	-0-	-4968	-0-	327	2	6	9	N	5					86
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5					91
10	2108 X	184	-0-	-1924	-0-	184	2			N	-0-					91
11	2040 X	219	-0-	-1821	-0-	219	2			N	-0-					91
12	2108 X	121	-0-	-1987	-0-	121	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 11,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

ROSENBURG, NORTH (4340) 78321 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER SWD WELL #: 2 RRCID -> 189116 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3994 - 4024

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBINOWITZ WELL #: 4 L RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648

DYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 173381 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	3247	-0-	-2922	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	3103	-0-	-2867	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	1124	-0-	-5045	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	5983 X	2	-0-	-5981	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	4	-0-	-4496	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	332	-0-	-2923	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	3090 X	2856	-0-	-234	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
*12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	1294	-0-	-1000	-0-	1294	2			N	-0-					359
02	1680 X	1	-0-	-1679	-0-	1	2			N	-0-					359
03	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					359
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					359
05	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					359
06	2550 X	2213	-0-	-337	-0-	2213	2			N	-0-					359
07	2635 X	1115	-0-	-1520	-0-	1115	2			N	-0-					359
08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					359
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					359
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					359
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					359
12	3162 X	2626	-0-	-536	-0-	2626	2			N	-0-					359

TOTAL GAS PROD: 26,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5157	2	17	9	N	15					238
02	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5377	2	61	9	N	55	184	1			109
03	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					109
04	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5978	2	22	9	N	20					129
05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5440	2	6	9	N	5					134
06	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4772	2	52	9	N	47					181
07	2294 X	1228	-0-	-1066	-0-	1137	2	91	9	N	83	182	1			82
08	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5610	2	22	9	N	20					102
09	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5813	2	21	9	N	19					121
10	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5700	2	11	9	N	10					131
11	2220 X	24	-0-	-2196	-0-	7	2	17	9	N	15					146
*12	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5239	2	11	9	N	10					156

TOTAL GAS PROD: 56,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4073	-0-	-329	-0-	4073	2			N	-0-					202
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4365	2	15	9	N	14					216
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5041	2	25	9	N	23	180	1			59
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4816	2	106	9	N	96					155
05	4836	X	4263	-0-	-573	-0-	4244	2	19	9	N	17					172
06	4890	X	3965	-0-	-925	-0-	3923	2	42	9	N	38	163	1			47
07	5084	X	1139	-0-	-3945	-0-	1102	2	37	9	N	34					81
08	5084	X	4404	-0-	-680	-0-	4379	2	25	9	N	23					104
09	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	4479	2	26	9	N	24					128
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4371	2	24	9	N	22					150
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5514	2	25	9	N	23					173
12	4650	X	4137	-0-	-513	-0-	4063	2	74	9	N	67	182	1			58

TOTAL GAS PROD: 50,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

DYER WELL #: 7 RRCID -> 215629 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	N	2	143	1			87
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					87
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					87
04	1200	N	796	-0-	-404	-0-	796	2			N	-0-					87
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					87
06	1050	N	808	-0-	-242	-0-	808	2			N	-0-					87
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1093	2	12	9	N	11					98
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	922	2	15	9	N	14					112
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	737	2	7	9	N	6					118
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1069	2	15	9	N	14					132
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1438	2	20	9	N	18					150
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	704	2	20	9	N	18					168

TOTAL GAS PROD: 11,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 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	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2432	2			N	-0-					121
02	2520	X	1654	-0-	-866	-0-	1560	2	94	9	N	85	171	1			35
03	1953	X	1304	-0-	-649	-0-	1304	2			N	-0-					35
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					35
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3309	2	41	9	N	37					72
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2506	2	96	9	N	87	103	1			56
07	2573	X	1194	-0-	-1379	-0-	1133	2	61	9	N	55					111
08	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	2958	2	10	9	N	9					120
09	3240	X	2704	-0-	-536	-0-	2689	2	15	9	N	14					134
10	3348	X	2784	-0-	-564	-0-	2778	2	6	9	N	5					139
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3439	2	102	9	N	93	171	1			61
12	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2785	2	54	9	N	49					110

TOTAL GAS PROD: 29,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 242424 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					38
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					38
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					38
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					38
06	1320	N	200	-0-	-1120	-0-	200	2			N	-0-					38
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					38
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					38
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					38
10	992	N	134	-0-	-858	-0-	134	2			N	-0-					38
11	270	N	57	-0-	-213	-0-	57	2			N	-0-					38
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14728		14728	-0-	-0-	640	10	1	9324	2	N	4904	5428	1			359
							5394	9									
02	14084		14084	-0-	-0-	640	10	1	8747	2	N	4843	4720	1			482
							5327	9									
03	14332		14332	-0-	-0-	640	10	1	9275	2	N	4588	4546	1			524
							5047	9									
04	14714		14714	-0-	-0-	640	10	1	9788	2	N	4469	4531	1			462
							4916	9									
05	13417		13417	-0-	-0-	640	10	1	8910	2	N	4088	4105	1			445
							4497	9									
06	12382		12382	-0-	-0-	640	10	1	8246	2	N	3751	3475	1			721
							4126	9									
07	14326		14326	-0-	-0-	640	10	1	9637	2	N	4254	4266	1			709
							4679	9									
08	12757		12757	-0-	-0-	640	10	1	8559	2	N	3807	4237	1			279
							4188	9									
09	14668		14668	-0-	-0-	640	10	1	9774	2	N	4440	4076	1			643
							4884	9									
10	16970		16970	-0-	-0-	640	10	1	11332	2	N	5116	5300	1			459
							5628	9									
11	12382		12382	-0-	-0-	640	10	1	8125	2	N	3861	3512	1			808
							4247	9									
*12	14457		14457	-0-	-0-	640	10	1	9630	2	N	4379	4910	1			277
							4817	9									

TOTAL GAS PROD: 169,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,500

ROUND MOTT (YEGUA) 78540 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 146554 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6882 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796 #	4783	-0-	-5013	-0-	4783	2			N	-0-					28
02	8848 #	7000	-0-	-1848	-0-	7000	2			N	-0-					28
03	9796 #	7703	-0-	-2093	-0-	7703	2			N	-0-					28
04	6390 #	4062	-0-	-2328	-0-	4062	2			N	-0-					28
05	7750 #	7027	-0-	-723	-0-	7027	2			N	-0-					28
06	7500 #	6708	-0-	-792	-0-	6708	2			N	-0-					28
07	7750 #	7532	-0-	-218	-0-	7532	2			N	-0-					28
08	7688 #	7178	-0-	-510	-0-	7178	2			N	-0-					28
09	8460 R	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					28
10	8301 R	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					28
11	7290 #	3968	-0-	-3322	-0-	3968	2			N	-0-					28
12	8742 #	3244	-0-	-5498	-0-	3244	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 75,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN, NORTH (10,800) //CONT.// 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC //CONT.// 953587
SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

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-

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

01	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2	N	-0-		63
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2	N	-0-		63
03	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	2	N	-0-		63
04	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2	N	-0-		63
05	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2	N	-0-		63
06	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	2	N	-0-		63
07	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2	N	-0-		63
08	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2	N	-0-		63
09	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2	N	-0-		63
10	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	16114	2	N	-0-		63
11	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2	N	-0-		63
*12	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2	N	-0-		63

TOTAL GAS PROD: 145,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	#	1140	-0-	-1371	-0-	117	1	910	2	N	103	176	1			144
							113	9									
02	2268	#	-0-	-0-	-2268	-0-					N	1	1	8			144
03	2511	#	77	-0-	-2434	-0-	16	1	61	2	N	-0-					144
*04	2100	#	54	-0-	-2046	-0-	11	2	43	9	N	39					183
05	3045	R	3045	-0-	-0-	-0-	2855	2	190	9	N	173	171	1			185
06	2889	R	2889	-0-	-0-	-0-	383	1	2431	2	N	68	168	1	3	8	82
							75	9									
07	2920	R	2920	-0-	-0-	-0-	368	1	2380	2	N	156	176	1	2	8	60
							172	9									
*08	2588	R	2588	-0-	-0-	-0-	338	1	2086	2	N	149	4	8			205
							164	9									
09	2940	#	2655	-0-	-285	-0-	372	1	2138	2	N	132	172	1			165
							145	9									
10	3038	#	1536	-0-	-1502	-0-	251	1	1157	2	N	116	177	1	1	8	103
							128	9									
11	2880	#	271	-0-	-2609	-0-	41	1	230	2	N	-0-					103
*12	3844	R	3844	-0-	-0-	-0-	113	1	3520	2	N	192	180	1	2	8	113
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 21,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,129

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, SW. (12850) //CONT.// 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 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	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	51	1	2659	3	N	73					151
						80	9									
02	2800 N	3892	-0-	1092	1092	815	1	2939	3	N	125	202	1			74
						138	9									
03	3100 N	4572	-0-	1472	2564	494	1	3979	3	N	90					164
						99	9									
04	3000 N	4969	-0-	1969	4533	512	1	4341	3	N	105	188	1			81
						116	9									
05	9143 X	4610	-0-	-4533	-0-	452	1	4089	3	N	63	27	1			117
						69	9									
06	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	495	1	4799	3	N	121	193	1			45
						133	9									
07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	471	1	4311	3	N	100					145
						110	9									
08	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	520	1	3971	3	N	105	214	1			36
						116	9									
09	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	475	1	4081	3	N	76					112
						84	9									
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	440	1	4515	3	N	117	26	1			203
						129	9									
11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	733	1	6230	3	N	120	224	1			99
						132	9									
*12	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	555	1	6114	3	N	178	217	1			60
						196	9									

TOTAL GAS PROD: 59,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9870	9870	-0-	-0-	29616	181	1	9411	3	N	253	160	1			257
						278	9									
02	2800	174	-0-	-2626	26990	33	1	119	3	N	20	241	1			36
						22	9									
03	3100	124	-0-	-2976	24014	14	1	110	3	N	-0-					36
04	3000	765	-0-	-2235	21779	80	1	682	3	N	3					39
						3	9									
05	3100	1116	-0-	-1984	19795	109	1	988	3	N	17	13	1			43
						19	9									
06	3000	675	-0-	-2325	17470	62	1	605	3	N	7	5	8			45
						8	9									
07	3100	370	-0-	-2730	14740	36	1	333	3	N	1					46
						1	9									
08	3100	328	-0-	-2772	11968	38	1	289	3	N	1	4	1			43
						1	9									
09	3000	477	-0-	-2523	9445	50	1	426	3	N	1					44
						1	9									
10	3100 N	16853	-0-	13753	23198	1468	1	15077	3	N	280	247	1			77
						308	9									
11	3000 N	5867	-0-	2867	26065	604	1	5131	3	N	120	43	1			154
						132	9									
*12	3100 N	10973	-0-	7873	33938	881	1	9703	3	N	354	232	1			276
						389	9									

TOTAL GAS PROD: 47,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

01	7719 #	1118	-0-	-6601	-0-	984	1	134	9	N	122	191	1			178
02	6972 #	2758	-0-	-4214	-0-	2571	1	187	9	N	170	195	1			153
03	10363	10363	-0-	-0-	-0-	3072	1	7195	3	N	87	187	1			53
						96	9									
04	3518	3518	-0-	-0-	-0-	2205	1	1191	3	N	111					164
						122	9									
05	3069 #	1914	-0-	-1155	-0-	1777	1	58	3	N	72	171	1			65
						79	9									
06	3610	3610	-0-	-0-	-0-	1133	1	2397	3	N	73					138
						80	9									
07	3100	3002	-0-	-98	-0-	1089	1	1801	3	N	102	182	1			58
						112	9									
08	3100	3398	-0-	298	298	1152	1	2167	3	N	72	13	1			117
						79	9									
09	3000	1873	-0-	-1127	-0-	499	1	1335	3	N	35					152
						39	9									
10	3100	1519	-0-	-1581	-0-	437	1	1040	3	N	38	7	1			183
						42	9									
11	3000	638	-0-	-2362	-0-	67	1	567	3	N	4	5	1			182
						4	9									
*12	3100	797	-0-	-2303	-0-	66	1	727	3	N	4	121	1	12	6	53
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

RUGELEY, SW. (13200) 78875 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, J. O. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 182592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.12984 - 13218

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13261 - 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	4123 #	2161	-0-	-1962	-0-	1995	3	166	9	N	151	182	1			236
02	3724 #	1650	-0-	-2074	-0-	1523	3	127	9	N	115	189	1			162
03	3441 #	2032	-0-	-1409	-0-	1886	3	146	9	N	133	190	1			105
04	3330 #	1679	-0-	-1651	-0-	1545	3	134	9	N	122					227
05	2170 #	1630	-0-	-540	-0-	1495	3	135	9	N	123	188	1			162
06	2100 #	1905	-0-	-195	-0-	1761	3	144	9	N	131	190	1			103
07	2046 #	1775	-0-	-271	-0-	1636	3	139	9	N	126	173	1			56
08	2046 #	826	-0-	-1220	-0-	697	3	129	9	N	117					173
09	1920 #	1425	-0-	-495	-0-	1274	3	151	9	N	137	184	1			126
10	1984 #	1340	-0-	-644	-0-	1215	3	125	9	N	114					240
11	1920 #	1328	-0-	-592	-0-	1189	3	139	9	N	126	187	1			179
12	1767 #	1694	-0-	-73	-0-	1542	3	152	9	N	138	186	1			131

TOTAL GAS PROD: 19,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOG-OLSON WELL #: 1 RRCID -> 188424 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13775 - 13865

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY,SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-					87
02	20636	-0-	-0-	-20636	-0-					N	-0-					87
03	22847	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-					87
04	22110	-0-	-0-	-22110	-0-					N	-0-					87
05	22847	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-					87
06	22110	-0-	-0-	-22110	-0-					N	-0-					87
07	22847	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-					87
08	22847	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-					87
09	22110	-0-	-0-	-22110	-0-					N	-0-					87
10	22847	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-					87
11	22110	-0-	-0-	-22110	-0-					N	-0-					87
12	22847	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-	73	1			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13539	13539	-0-	-0-	7637	246	1	12807	3	N	442	191	1			383
						486	9									
02	14233	14233	-0-	-0-	7637	3004	1	10837	3	N	356	464	1			275
						392	9									
03	16025	16025	-0-	-0-	7637	1706	1	13756	3	N	512	377	1			410
						563	9									
04	25125	25125	-0-	-0-	7637	2577	1	21847	3	N	637	749	1	2	8	296
						701	9									
05	26340	26340	-0-	-0-	7637	2543	1	23029	3	N	698	862	1			132
						768	9									
06	24124	24124	-0-	-0-	7637	2198	1	21315	3	N	555	556	1	5	8	126
						611	9									
07	46886	23662	-0-	-23224	-0-	2267	1	20770	3	N	568	512	1			182
						625	9									
08	930	19459	-0-	18529	18529	2192	1	16726	3	N	492	505	1			169
						541	9									
09	61865	22118	-0-	-39747	-0-	2251	1	19342	3	N	477	350	1			296
						525	9									
10	61865	14352	-0-	-47513	-0-	1241	1	12738	3	N	339	443	1			192
						373	9									
11	61865	18314	-0-	-43551	-0-	1871	1	15889	3	N	504	480	1			216
						554	9									
12	930	20184	-0-	19254	-0-	1629	1	17947	3	N	553	464	1			305
						608	9									

TOTAL GAS PROD: 237,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,133

RUSTY (MIOCENE 4000) 79045 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BOBCAT OPERATING 077686
LETULLE-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 057503 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. L. P. (NAVARRO) 79289 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
STANDARD TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 086446 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVINE, C. R., INC. 216778
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

01	1395 #	1307	-0-	-88	-0-	1305	2	2	9	N	2			95
02	1260 #	875	-0-	-385	-0-	866	2	9	9	N	8			103
03	1399 R	1399	-0-	-0-	-0-	1395	2	4	9	N	4			107
04	1350 #	1191	-0-	-159	-0-	1190	2	1	9	N	1			108
05	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5			113
06	1350 #	1267	-0-	-83	-0-	1267	2			N	-0-			113
07	1395 #	1373	-0-	-22	-0-	1369	2	4	9	N	4			117
08	1395 #	1360	-0-	-35	-0-	1358	2	2	9	N	2			119
09	1260 #	1210	-0-	-50	-0-	1207	2	3	9	N	3			122
10	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			122
11	1320 #	1278	-0-	-42	-0-	1272	2	6	9	N	5			127
12	1364 #	1074	-0-	-290	-0-	1073	2	1	9	N	1			128

TOTAL GAS PROD: 15,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SABINE LAKE, N. (HACKBERRY, L.) 79358 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STATE TRACT 8 WELL #: 1 RRCID -> 196286 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11222 - 11272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500) 79378 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1 WELL #: 1 D RRCID -> 108053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4696 - 5128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALIDA DEL SOL (WILCOX 9470) 79793 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
SCHIURRING WELL #: 1 RRCID -> 183610 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9344 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1	4	7	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2014 - P&A 05/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM HOUSTON 80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
GIBBS BROTHERS & COMPANY A WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	661	-0-	-459	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	744	N	373	-0-	-371	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	291	-0-	-789	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON (11250 SD.) 80268 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
J. E. CHAPMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 171405 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11733 - 11754

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY (WILCOX,LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5859	-0-	-806	-0-	540	1	5141	2	N	162	185	1			219
							178	9									
02	5964	X	5320	-0-	-644	-0-	468	1	4673	2	N	163	186	1			196
							179	9									
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	468	1	4153	2	N	135	186	1			145
							149	9									
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					145
05	6386	X	1771	-0-	-4615	-0-	54	1	1665	2	N	47					192
							52	9									
06	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	540	1	8787	2	N	296	352	1			136
							326	9									
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	651	1	5567	2	N	148	179	1			105
							163	9									
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	651	1	4954	2	N	142					247
							156	9									
09	9660	X	5260	-0-	-4400	-0-	630	1	4480	2	N	136	180	1			203
							150	9									
10	9982	X	5248	-0-	-4734	-0-	651	1	4448	2	N	135	179	1			159
							149	9									
11	9660	X	4602	-0-	-5058	-0-	588	1	3856	2	N	144	188	1			115
							158	9									
12	6386	X	5061	-0-	-1325	-0-	609	1	4291	2	N	146					261
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 59,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

SARAH WHITE (FRIO 11700) 81037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 197482 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 15279 PERF.12190 - 12246

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARATOGA, WEST 81063 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 251457 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6665 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	60			70
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65 1		5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	4 1		9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	7 1		8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	4 1		5
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	16 1		6
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5 1		2
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1		3
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1		2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	2 1	4 8	2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, S. (2200 MIOCENE) 81101 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 159964 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2217 - 2221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (2750) 81101 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 228445 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2760 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE) 81101 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 10 RRCID -> 144688 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3435 - 3438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (3850) 81101 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 U RRCID -> 104246 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3875 - 3893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (4100) 81101 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 14 RRCID -> 211174 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3996 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SARGENT, SOUTH (4230 STRAY) 81101 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 17 RRCID -> 210820 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 4230 - 4233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2365	-0-	-549	-0-	62	1	2303	2	N	-0-					-0-
02	1876 #	528	-0-	-1348	-0-	56	1	472	2	N	-0-					-0-
03	2139 #	532	-0-	-1607	-0-	60	1	472	2	N	-0-					-0-
04	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527	-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: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (4300) 81101 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 L RRCID -> 104245 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4302 - 4306

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILL & HAMILL WELL #: 19 RRCID -> 203165 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (5920) 81101 771 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 2 RRCID -> 212204 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5944 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIURRING (2250) 81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WHITNELL, MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOL (YEGUA 14450) 81548 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
AMELIA ELEMENTARY WELL #: 1 RRCID -> 264829 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 14616 PERF.14509 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173104 #	122845	-0-	-50259	-0-	4698	1	113127	2	N	4564	4794	1			345
						5020	9									
02	144900 #	114865	-0-	-30035	-0-	5040	1	105232	2	N	4175	4045	1			475
						4593	9									
03	149916	120691	-0-	-29225	-0-	5426	1	110479	2	N	4351	4526	1			300
						4786	9									
04	140070 #	111379	-0-	-28691	-0-	5098	1	102035	2	N	3860	3713	1			447
						4246	9									
05	139500 #	104810	-0-	-34690	-0-	5057	1	95749	2	N	3640	3684	1			403
						4004	9									
06	123060 #	97798	-0-	-25262	-0-	4803	1	89298	2	N	3361	3302	1			462
						3697	9									
07	127162 #	28784	-0-	-98378	-0-	1830	1	25625	2	N	1208	1620	1			50
						1329	9									
08	120683 #	-0-	-0-	-120683	-0-					N	-0-					50
09	106770	-0-	-0-	-106770	-0-					N	-0-	50	1			-0-
10	104811 #	-0-	-0-	-104811	-0-					N	-0-					-0-
11	97800 #	-0-	-0-	-97800	-0-					N	-0-					-0-
12	28799 #	-0-	-0-	-28799	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,159

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

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	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-

SCHWAB (WILCOX) 81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX) 81680 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
BLACKSTONE B WELL #: 2 RRCID -> 175130 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 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-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE 81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) //CONT.// 81851 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (SEABREEZE C-2) 81851 858 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 269858 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138

01	13733 #	5769	-0-	-7964	-0-	5684	2	85	9	N	77					219
02	5770 R	5770	-0-	-0-	-0-	5700	2	70	9	N	64	171	1			112
03	8985	8985	-0-	-0-	-0-	8867	2	118	9	N	107					219
04	9930	9930	-0-	-0-	-0-	9768	2	162	9	N	147	172	1			194
05	7730 R	7730	-0-	-0-	-0-	7635	2	95	9	N	86	173	1			107
06	7650	5358	-0-	-2292	-0-	5229	2	129	9	N	117					224
07	7905	4968	-0-	-2937	-0-	4884	2	84	9	N	76	170	1			130
08	7905	7267	-0-	-638	-0-	7153	2	114	9	N	104	172	1			62
09	7177	7177	-0-	-0-	-0-	7102	2	75	9	N	68					130
10	8015	8015	-0-	-0-	-0-	7916	2	99	9	N	90					220
11	8168	8168	-0-	-0-	-0-	8030	2	138	9	N	125	175	1			170
*12	7970	7970	-0-	-0-	-0-	7909	2	61	9	N	55					225

TOTAL GAS PROD: 87,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE, N. (MARG 7) 81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 1 RRCID -> 209492 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	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-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) 81853 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 168986 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD) 81853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ETOCO, L.P. 255133
PBR PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264702 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9721 - 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	5239	-0-	-0-	-5239	273236					N	-0-					51
02	4732	-0-	-0-	-4732	268504					N	-0-					51
03	5239	-0-	-0-	-5239	263265					N	-0-					51
04	5070	-0-	-0-	-5070	258195					N	-0-					51
05	5239	-0-	-0-	-5239	252956					N	-0-					51
06	5070	-0-	-0-	-5070	247886					N	-0-					51
07	5239	-0-	-0-	-5239	242647					N	-0-					51
08	5239	-0-	-0-	-5239	237408					N	-0-					51
09	5070	-0-	-0-	-5070	232338					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	232338					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	232338					N	-0-					51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232338					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (FRIO 3300) 81948 065 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCH HOMES - ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 214501 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 3217 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (FRIO 3500) 81948 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RICHARDSON, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 238352 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BOLLINGER, F. G. U. WELL #: 1 RRCID -> 172451 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4062 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX CONS.) 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071505 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTZ ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAF WELL #: 1 RRCID -> 175630 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11442 PERF. 9668 - 9680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HILLBOLDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 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	713	N	666	-0-	-47	-0-	22	1	644	2	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	N	-0-					-0-
03	744	N	470	-0-	-274	-0-	22	1	448	2	N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	26	1	823	2	N	-0-					-0-
05	620	N	263	-0-	-357	-0-	28	1	235	2	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	N	-0-					-0-
07	806	N	536	-0-	-270	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
08	248	N	41	-0-	-207	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	71	1	1530	2	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	787	2	N	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	27	1	953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 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	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					214
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1607	2	8	9	Y	7					221
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1549	2	78	9	Y	71					292
04	2640	X	1653	-0-	-987	-0-	1597	2	56	9	Y	51	186	1			157
05	2728	X	2177	-0-	-551	-0-	2119	2	58	9	Y	53					210
06	2640	X	2252	-0-	-388	-0-	2199	2	53	9	Y	48					258
07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	1985	2	54	9	Y	49	180	1			127
08	2170	X	1561	-0-	-609	-0-	1509	2	52	9	Y	47					174
09	DLQ G-10		1782	-0-	1782	1782	1731	2	51	9	Y	46					220
10	DLQ G-10		1788	-0-	1788	3570	1748	2	40	9	Y	36					256
11	6540	X	2970	-0-	-3570	-0-	2938	2	32	9	Y	29					285
*12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	129	1	2412	2	Y	27					312
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 24,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		443	-0-	443	443	24	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		451	-0-	451	894	24	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	336	-0-	-894	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 203442 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9876 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 210199 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 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	602	X	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	2	N	-0-			-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	23	1	682	2	N	-0-			-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	45	1	1151	2	N	-0-			-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	53	1	1200	2	N	-0-			-0-
05	775	N	325	-0-	-450	-0-	11	1	314	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	62	1	2171	2	N	-0-			-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	60	1	1716	2	N	-0-			-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	85	1	2226	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	82	1	1967	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	694	-0-	-1016	-0-	694	2			N	-0-			-0-
12	2387	N	701	-0-	-1686	-0-	36	1	665	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	32	1	900	2	N	9			117
							10	9							
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	2	N	3			120
							3	9							
03	1209	N	984	-0-	-225	-0-	55	1	920	2	N	8			128
							9	9							
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	37	1	734	2	N	14			142
							15	9							
05	1364	N	625	-0-	-739	-0-	34	1	582	2	N	8			150
							9	9							
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	36	1	908	2	N	10			160
							11	9							
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	29	1	696	2	N	7			167
							8	9							
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	N	5			172
							6	9							
09	960	N	827	-0-	-133	-0-	36	1	785	2	N	5			177
							6	9							
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	813	2	N	7			184
							8	9							
11	1080	N	310	-0-	-770	-0-	32	1	278	2	N	-0-			184
12	868	N	564	-0-	-304	-0-	24	1	540	2	N	-0-			184

TOTAL GAS PROD: 9,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	102	1	3342	2	N	10					195
						11	9									
02	1960 X	1217	-0-	-743	-0-	47	1	1164	2	N	5					200
						6	9									
03	610 X	610	-0-	-0-	-0-	15	1	595	2	N	-0-					200
04	3330 X	2207	-0-	-1123	-0-	77	1	2126	2	N	4					204
						4	9									
05	3441 X	368	-0-	-3073	-0-	18	1	350	2	N	-0-					204
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	170	1	3632	2	N	-0-					204
07	2294 X	2084	-0-	-210	-0-	85	1	1996	2	N	3					207
						3	9									
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					207
09	DLQ G-10	196	-0-	196	196	15	1	181	2	N	-0-					207
10	DLQ G-10	600	-0-	600	796	12	1	588	2	N	-0-					207
11	3931 X	3135	-0-	-796	-0-	105	1	3030	2	N	-0-					207
*12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	120	1	2203	2	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 19,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 217825 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466

01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	154	1	4206	2	N	-0-					-0-
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	89	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	227	1	5522	2	N	-0-					-0-
04	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	73	1	2189	2	N	-0-					-0-
05	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	88	1	1551	2	N	-0-					-0-
06	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	116	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	N	-0-					-0-
09	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1233	2	N	-0-					-0-
10	775 X	393	-0-	-382	-0-	12	1	381	2	N	-0-					-0-
11	750 X	639	-0-	-111	-0-	89	1	550	2	N	-0-					-0-
12	775 N	433	-0-	-342	-0-	12	1	421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX K) 81948 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 128230 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 12905 PERF. 9963 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (Y2-B) 82140 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 82-L RRCID -> 162290 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5096 - 5114

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-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER) 82140 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 32 RRCID -> 155106 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (YEGUA 5300) 82140 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 U RRCID -> 008231 COMPL. DATE 12/16/1940 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 L RRCID -> 008233 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

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-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) 82145 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 65 U RRCID -> 008244 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WING, SARAH F. WELL #: 60 RRCID -> 111045 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319

01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	59	1	338	2	N	69	63	1			21
						76	9									
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	N	57	52	1			26
						63	9									
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	70	1	819	2	N	17	36	1			7
						19	9									
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	40	1	354	2	N	12	13	1			6
						13	9									
05	527 N	378	-0-	-149	-0-	189	1	130	2	N	54	39	1			21
						59	9									
06	870 N	278	-0-	-592	-0-	220	1	58	9	N	53	54	1			20
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	14	1			6
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	4	1			2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	2	1			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	160	1	13	9	N	12	8	1			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	290	1	338	9	N	307	236	1			72

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) 82145 220 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 88 RRCID -> 269944 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	8897	-0-	-6603	40518	8646	2	251	9	N	228	250	1			31
02	14000	7036	-0-	-6964	33554	6782	2	254	9	N	231	201	1			61
03	15500	9571	-0-	-5929	27625	9328	2	243	9	N	221	252	1			30
04	15000	15670	-0-	670	28295	15399	2	271	9	N	246	215	1			61
05	0 W	16551	-0-	16551	44846	1504	1	14786	2	N	237	237	1			61
						261	9									
06	0 W	14989	-0-	14989	59835	1445	1	13302	2	N	220	234	1			47
						242	9									
07	6500	10550	-0-	4050	63885	663	1	9667	2	N	200	212	1			35
						220	9									
08	15500	15220	-0-	-280	63605	845	1	14146	2	N	208	202	1			41
						229	9									
09	15000	13968	-0-	-1032	62573	778	1	12955	2	N	214	196	1			59
						235	9									
10	15500	12614	-0-	-2886	59687	775	1	11601	2	N	216	206	1			69
						238	9									
11	15000	10969	-0-	-4031	55656	1182	1	9629	2	N	144	145	1			68
						158	9									
*12	15500	10533	-0-	-4967	50689	850	1	9495	2	N	171	182	1			57
						188	9									

TOTAL GAS PROD: 146,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,536

SERBIN (TAYLOR SAND) 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. 238482
STANCIK, JANICE KAY WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					10
02	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					10
03	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					10
04	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					10
05	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					10
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					10
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10
09	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10
*12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

01	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					32
02	140 #	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					32
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					32
04	150 #	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					32
05	155 #	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					32
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					32
08	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					32
09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					32
10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					32
12	248 #	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-			11
02	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11
03	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11
04	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11
05	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11
07	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			11
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11
11	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-			11
*12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

01	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			11
02	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2		Y	-0-			11
03	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11
04	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11
05	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			11
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11
07	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			11
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			11
09	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-			11
10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-			11
11	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-			11
*12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			24
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			24
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			24
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			24
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			24
06	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			24
07	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			24
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			24
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			24
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			24
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			24
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

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	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-

FOOTHILL ENERGY, LLC 275368
LIBERTY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 130884 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4981 - 5003

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	7	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
FOOTHILL ENERGY, LLC //CONT.// 275368
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 131164 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4970 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - PLUGGED 08/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY WELL #: 3 RRCID -> 131894 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4991 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2014 - P&A 08/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, E. WELL #: 4 RRCID -> 132533 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5031 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - P&A 08/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
FOOTHILL ENERGY, LLC //CONT.// 275368
LIBERTY, P. WELL #: 5 RRCID -> 133664 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4969 - 4979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	7	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY "B" WELL #: 2 RRCID -> 150662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5099 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15	7	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			30
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			30
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			30
04	120 #	2	-0-	-118	-0-	2	2		N	-0-			30
05	124 #	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-			30
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			30
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	30	7	-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		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: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			44
*02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			44
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			44
*04	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	2		N	-0-			44
05	124 #	8	-0-	-116	-0-	8	2		N	-0-			44
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			44
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	42	7	2
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	20			22
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			22
*10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			22
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

*01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			33
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			33
03	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			33
*04	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	2		N	-0-			33
05	124 #	21	-0-	-103	-0-	21	2		N	-0-			33
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			33
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	33	7	-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*10	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					36
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					36
03	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					36
*04	120 #	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					36
05	124 #	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					36
06	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					36
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	36	7			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			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: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040

01	DLQ G-10	127	-0-	127	379	126	2	1	9	Y	1					17
02	DLQ G-10	119	-0-	119	498	111	2	8	9	Y	7					24
03	624 R	126	-0-	-498	-0-	125	2	1	9	Y	1					25
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					26
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					28
06	145 R	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					29
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					29
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					30
09	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					30
10	155 #	112	-0-	-43	-0-	111	2	1	9	Y	1					31
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

01	T. A.	64	-0-	64	167	64	2			Y	-0-					-0-
02	220 R	53	-0-	-167	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-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: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	127	-0-	127	379	126	2	1	9	Y	1					17
02	DLQ G-10	119	-0-	119	498	111	2	8	9	Y	7					24
03	624 R	126	-0-	-498	-0-	125	2	1	9	Y	1					25
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					26
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2					28
06	145 R	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					29
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					29
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					30
09	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					30
10	155 #	112	-0-	-43	-0-	111	2	1	9	Y	1					31
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156

*01	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					56
*02	112 #	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					56
03	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					56
*04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					56
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					56
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					56
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	56	7			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

01	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	168 #	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 #	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			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: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	127	-0-	127	379	126	2	1	9	Y	1					17
02	DLQ G-10	119	-0-	119	498	111	2	8	9	Y	7					24
03	624 R	126	-0-	-498	-0-	125	2	1	9	Y	1					25
04	249 R	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					26
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2					28
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1					29
07	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					29
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					30
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					30
*10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					31
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	127	-0-	127	379	126	2	1	9	Y	1					17
02	DLQ G-10	119	-0-	119	498	111	2	8	9	Y	7					24
03	624 R	126	-0-	-498	-0-	125	2	1	9	Y	1					25
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					26
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2					28
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					29
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					29
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					30
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					30
*10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					31
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	127	-0-	127	379	126	2	1	9	Y	1					17
02	DLQ G-10	119	-0-	119	498	111	2	8	9	Y	7					24
03	624 R	126	-0-	-498	-0-	125	2	1	9	Y	1					25
04	840 #	76	-0-	-764	-0-	75	2	1	9	Y	1					26
05	124 #	77	-0-	-47	-0-	75	2	2	9	Y	2					28
06	120 #	69	-0-	-51	-0-	68	2	1	9	Y	1					29
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					29
08	124 #	80	-0-	-44	-0-	79	2	1	9	Y	1					30
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					30
*10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					31
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	127	-0-	127	379	126	2	1	9	Y	1					17
02	DLQ G-10	119	-0-	119	498	111	2	8	9	Y	7					24
03	624 R	126	-0-	-498	-0-	125	2	1	9	Y	1					25
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1					26
05	124 #	77	-0-	-47	-0-	75	2	2	9	Y	2					28
06	120 #	69	-0-	-51	-0-	68	2	1	9	Y	1					29
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					29
08	124 #	80	-0-	-44	-0-	79	2	1	9	Y	1					30
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					30
*10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					31
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	127	-0-	127	379	126	2	1	9	Y	1					17
02	DLQ G-10	119	-0-	119	498	111	2	8	9	Y	7					24
03	624 R	126	-0-	-498	-0-	125	2	1	9	Y	1					25
04	120 #	76	-0-	-44	-0-	75	2	1	9	Y	1					26
05	124 #	77	-0-	-47	-0-	75	2	2	9	Y	2					28
06	120 #	69	-0-	-51	-0-	68	2	1	9	Y	1					29
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					29
08	124 #	80	-0-	-44	-0-	79	2	1	9	Y	1					30
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					30
*10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					31
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					127
*02	112 #	83	-0-	-29	-0-	72	2	11	9	N	10					137
03	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					137
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	77	2	13	9	N	12					149
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	84	2	18	9	N	16	130	1			35
06	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					35
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					37
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	8					45
09	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					45
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					45
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	127	-0-	127	379	126	2	1	9	Y	1					17
02	DLQ G-10	119	-0-	119	498	111	2	8	9	Y	7					24
03	624 R	126	-0-	-498	-0-	125	2	1	9	Y	1					25
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					26
05	124 #	72	-0-	-52	-0-	70	2	2	9	Y	2					28
06	120 #	67	-0-	-53	-0-	66	2	1	9	Y	1					29
07	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					29
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					30
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					30
*10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					31
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

01	DLQ G-10	127	-0-	127	379	126	2	1	9	Y	1					17
02	DLQ G-10	119	-0-	119	498	111	2	8	9	Y	7					24
03	624 R	126	-0-	-498	-0-	125	2	1	9	Y	1					25
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					26
05	124 #	72	-0-	-52	-0-	70	2	2	9	Y	2					28
06	120 #	67	-0-	-53	-0-	66	2	1	9	Y	1					29
07	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					29
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					30
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					30
*10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					31
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			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: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			33
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-			33
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			33
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			33
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			33
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			33
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			33
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-			33
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			33
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			33
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			33
*12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIVISTA OPERATING LLC 871169
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939

01	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			62
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			62
03	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			62
04	300 #	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-			62
05	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2		N	-0-			62
06	300 #	224	-0-	-76	-0-	224	2		N	-0-			62
07	434 #	206	-0-	-228	-0-	206	2		N	-0-			62
08	434 #	182	-0-	-252	-0-	182	2		N	-0-			62
09	270 #	198	-0-	-72	-0-	198	2		N	-0-			62
10	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-			62
*11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			62
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

01	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			46
02	196 #	164	-0-	-32	-0-	164	2		N	-0-			46
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			46
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			46
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			46
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			46
07	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	2		N	-0-			46
08	248 #	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-			46
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			46
10	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			46
11	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			46
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			10
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			10
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			10
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			10
05	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			10
06	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			10
07	248 #	16	-0-	-232	-0-	16	2		N	-0-			10
08	248 #	21	-0-	-227	-0-	21	2		N	-0-			10
09	180 #	11	-0-	-169	-0-	11	2		N	-0-			10
10	186 #	2	-0-	-184	-0-	2	2		N	-0-			10
11	120 #	3	-0-	-117	-0-	3	2		N	-0-			10
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032

01	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-			10
02	196 #	170	-0-	-26	-0-	170	2		N	-0-			10
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			10
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			10
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			10
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			10
07	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			10
08	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			10
09	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			10
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			10
*11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			10
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			14
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-			14
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			14
04	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			14
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			14
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			14
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			14
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			14
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			14
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			14
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			14
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	Y	3					37
02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					39
03	93 #	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1					40
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					40
05	DLQ G-10	99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10	73	-0-	73	172	71	2	2	9	Y	2					42
07	DLQ G-10	60	-0-	60	232	59	2	1	9	Y	1					43
08	DLQ G-10	114	-0-	114	346	113	2	1	9	Y	1					44
09	449 R	103	-0-	-346	-0-	102	2	1	9	Y	1					45
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1					46
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					46
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1					24
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	53	2	2	9	Y	2					26
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1					27
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10	64	-0-	64	64	63	2	1	9	Y	1					28
06	DLQ G-10	46	-0-	46	110	45	2	1	9	Y	1					29
07	DLQ G-10	37	-0-	37	147	37	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					29
09	T. A.	66	-0-	66	213	65	2	1	9	Y	1					30
10	T. A.	63	-0-	63	276	63	2			Y	-0-					30
*11	314 R	38	-0-	-276	-0-	38	2			Y	-0-					30
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MATTINGLY WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					50
02	84 #	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					50
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					50
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					50
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					50
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					50
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					50
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					50
09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					50
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					50
11	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					50
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			34
02	84 #	83	-0-	-1	-0-	83	2		N	-0-			34
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			34
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			34
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			34
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			34
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			34
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			34
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			34
10	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			34
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			34
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968

01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			17
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			17
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			17
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			17
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			17
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			17
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			17
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			17
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			17
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			17
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			17
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984

01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
ESCHBERGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			60
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			60
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			60
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			60
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			60
06	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			60
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			60
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			60
09	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			60
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			60
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			60
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043

01	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			60
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			60
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			60
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			60
05	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			60
06	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			60
07	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			60
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			60
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			60
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			60
11	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-			60
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

01	434 #	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			27
02	392 #	376	-0-	-16	-0-	376	2		N	-0-			27
03	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-			27
04	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	2		N	-0-			27
05	434 #	323	-0-	-111	-0-	323	2		N	-0-			27
06	420 #	370	-0-	-50	-0-	370	2		N	-0-			27
07	403 #	347	-0-	-56	-0-	347	2		N	-0-			27
08	403 #	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-			27
09	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			27
10	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			27
*11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			27
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					15
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1					16
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2					18
05	DLQ G-10	37	-0-	37	37	36	2	1	9	Y	1					19
06	DLQ G-10	34	-0-	34	71	32	2	2	9	Y	2					21
07	DLQ G-10	31	-0-	31	102	30	2	1	9	Y	1					22
08	DLQ G-10	36	-0-	36	138	34	2	2	9	Y	2					24
09	176 R	38	-0-	-138	-0-	36	2	2	9	Y	2					26
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					27
*11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					28
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ECHO-BLASIG WELL #: 2 RRCID -> 128434 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177

01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					73
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					73
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					75
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5	1	8			79
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					80
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3					83
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	74	2	3	9	N	3					86
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	78	2	3	9	N	3					89
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	72	2	2	9	N	2					91
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	73	2	2	9	N	2					93
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	69	2	3	9	N	3					96
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118

01	155 #	152	-0-	-3	-0-	137	2	15	9	N	14					102
02	140 #	87	-0-	-53	-0-	81	2	6	9	N	5					107
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	139	2	10	9	N	9					116
04	150 #	140	-0-	-10	-0-	130	2	10	9	N	9					125
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	137	2	10	9	N	9	100	1			34
06	150 #	149	-0-	-1	-0-	132	2	17	9	N	15					49
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	138	2	15	9	N	14					63
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	137	2	12	9	N	11					74
09	150 #	142	-0-	-8	-0-	130	2	12	9	N	11					85
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	138	2	12	9	N	11					96
11	150 #	121	-0-	-29	-0-	112	2	9	9	N	8					104
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					15
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1					16
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					17
05		DLQ G-10	37	-0-	37	37	36	2	1	9	Y	1					18
06		DLQ G-10	34	-0-	34	71	32	2	2	9	Y	2					20
07		DLQ G-10	31	-0-	31	102	30	2	1	9	Y	1					21
08		DLQ G-10	36	-0-	36	138	34	2	2	9	Y	2					23
09	176	R	38	-0-	-138	-0-	36	2	2	9	Y	2					25
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					26
*11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					27
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	159	-0-	-58	-0-	153	2	6	9	N	5					79
02	168	#	153	-0-	-15	-0-	150	2	3	9	N	3					82
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	234	2	6	9	N	5					87
04	150	#	101	-0-	-49	-0-	99	2	2	9	N	2					89
05	155	#	91	-0-	-64	-0-	89	2	2	9	N	2					91
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	N	3					94
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	180	2	6	9	N	5					99
08	248	#	203	-0-	-45	-0-	170	2	33	9	N	30	109	1			20
09	169	R	169	-0-	-0-	-0-	161	2	8	9	N	7					27
10	217	#	182	-0-	-35	-0-	174	2	8	9	N	7					34
11	210	#	167	-0-	-43	-0-	166	2	1	9	N	1					35
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					13
02	168	#	125	-0-	-43	-0-	125	2			N	-0-					13
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					13
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					13
05	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					13
06	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					13
07	217	#	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					13
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					13
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					13
10	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					13
*11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					13
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	141	2	2	9	N	2					31
02	140 #	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					31
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					32
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					32
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	N	1					33
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	139	2	2	9	N	2					35
07	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					35
08	186 #	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	N	1					36
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					36
10	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					36
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	136	2	3	9	N	3					39
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					27
02	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					27
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3					30
04	182 R	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	N	3					33
05	186 #	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	N	2					35
06	240 #	176	-0-	-64	-0-	174	2	2	9	N	2					37
07	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					37
08	279 #	185	-0-	-94	-0-	182	2	3	9	N	3					40
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					40
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	167	2	3	9	N	3					43
*11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					43
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	157	-0-	-29	-0-	151	2	6	9	N	5					50
02	168 #	138	-0-	-30	-0-	132	2	6	9	N	5					55
03	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					55
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4					59
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	N	5					64
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					69
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	N	2					71
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2					73
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5					78
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					78
11	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					78
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			33
02	56 #	32	-0-	-24	-0-	32	2		N	-0-			33
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			33
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			33
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			33
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			33
07	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			33
08	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			33
09	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			33
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			33
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			33
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

01	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	2		N	-0-			13
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			13
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			13
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			13
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			13
06	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			13
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			13
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			13
09	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			13
10	155 #	61	-0-	-94	-0-	61	2		N	-0-			13
11	150 #	28	-0-	-122	-0-	28	2		N	-0-			13
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

01	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-			18
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	96	2		N	-0-			18
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			18
04	180 #	119	-0-	-61	-0-	119	2		N	-0-			18
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			18
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			18
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			18
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			18
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			18
10	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			18
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			18
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 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	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			15
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	78	2		N	-0-			15
03	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			15
04	150 #	97	-0-	-53	-0-	97	2		N	-0-			15
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			15
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			15
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			15
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			15
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			15
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			15
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			15
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 131154 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4964 - 4977

01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			21
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			21
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			21
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			21
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			21
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			21
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			21
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			21
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113

01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			28
02	168 #	138	-0-	-30	-0-	138	2		N	-0-			28
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			28
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			28
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			28
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-			28
07	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-			28
08	217 #	102	-0-	-115	-0-	102	2		N	-0-			28
09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			28
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			28
*11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			28
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					73
02	112 #	77	-0-	-35	-0-	77	2			N	-0-					73
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					73
04	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					73
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					73
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					73
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					73
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					73
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					73
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					73
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					73
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 #	498	-0-	-29	-0-	492	2	6	9	N	5					59
02	476 #	426	-0-	-50	-0-	424	2	2	9	N	2					61
03	496 #	475	-0-	-21	-0-	471	2	4	9	N	4					65
04	480 #	475	-0-	-5	-0-	472	2	3	9	N	3					68
05	590 R	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8	9	N	7					75
06	540 R	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					77
07	580 R	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	N	5					82
08	567 R	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2					84
09	570 #	507	-0-	-63	-0-	501	2	6	9	N	5					89
10	589 #	533	-0-	-56	-0-	531	2	2	9	N	2					91
11	570 #	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					91
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					30
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					30
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					30
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	123	2	3	9	N	3					33
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	N	7					40
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					40
08	235 R	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2					42
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					42
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					42
11	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					42
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					98
02	168 #	50	-0-	-118	-0-	50	2			N	-0-					98
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					98
04	180 #	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					98
05	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					98
06	210 #	89	-0-	-121	-0-	89	2			N	-0-					98
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					98
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					98
09	150 #	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					98
10	155 #	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					98
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					98
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					50
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					50
03	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					50
04	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					50
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					50
06	120 #	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					50
07	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					50
08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					50
09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					50
10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					50
*11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					50
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					10
02	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					10
03	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					10
04	660 #	412	-0-	-248	-0-	412	2			N	-0-					10
05	744 #	524	-0-	-220	-0-	463	2	61	9	N	55	39	1			26
06	720 #	467	-0-	-253	-0-	467	2			N	-0-					26
07	620 #	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					26
08	620 #	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					26
09	510 #	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-					26
10	558 #	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					26
11	540 #	383	-0-	-157	-0-	383	2			N	-0-					26
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			21
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			21
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			21
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			21
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			21
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			21
07	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			21
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			21
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			21
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			21
*11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			21
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			81
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-			81
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			81
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			81
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			81
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			81
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			81
08	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			81
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			81
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			81
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			81
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

01	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			63
02	140 #	128	-0-	-12	-0-	128	2		N	-0-			63
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			63
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			63
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			63
06	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			63
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			63
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			63
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			63
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			63
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			63
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	130	-0-	-25	-0-	122	2	8	9	N	7					60
02	140	#	113	-0-	-27	-0-	106	2	7	9	N	6					66
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	120	2	8	9	N	7					73
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10	66	1	1	8	16
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4	9	N	4					20
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	N	5					25
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	122	2	8	9	N	7					32
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	N	3					35
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	N	6					41
10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	123	2	7	9	N	6					47
11	120	#	74	-0-	-46	-0-	73	2	1	9	N	1					48
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					48
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					48
03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					48
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					48
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					48
06	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					48
07	415	R	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	N	5					53
08	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					53
09	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					53
10	332	R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2					55
*11	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					55
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					20
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					20
03	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					20
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					20
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
08	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					20
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					20
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					20
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					20
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					35
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					35
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					35
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					35
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					35
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					35
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					35
08	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					35
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					35
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					35
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					35
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	87	-0-	-37	-0-	81	2	6	9	N	5					33
02	112 #	88	-0-	-24	-0-	82	2	6	9	N	5					38
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	89	2	8	9	N	7					45
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	N	5					50
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3					53
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	87	2	2	9	N	2					55
07	93 #	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					55
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	76	2	12	9	N	11					53
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	72	2	14	9	N	13					66
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	80	2	13	9	N	12					78
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	82	2	11	9	N	10					88
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	82	2	10	9	N	9					97
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	70	2	13	9	N	12	88	1			21
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	70	2	7	9	N	6					27
08	93 #	16	-0-	-77	-0-	15	2	1	9	N	1					28
09	90 #	37	-0-	-53	-0-	35	2	2	9	N	2					30
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	75	2	15	9	N	14					44
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	64	2	8	9	N	7					51
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 #	269	-0-	-41	-0-	267	2	2	9	N	2					32
02	280 #	248	-0-	-32	-0-	240	2	8	9	N	7					39
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	359	2	4	9	N	4					43
04	270 #	266	-0-	-4	-0-	259	2	7	9	N	6					49
05	279 #	277	-0-	-2	-0-	273	2	4	9	N	4					53
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	257	2	6	9	N	5					58
07	372 #	272	-0-	-100	-0-	269	2	3	9	N	3					61
08	372 #	250	-0-	-122	-0-	247	2	3	9	N	3					64
09	270 #	262	-0-	-8	-0-	259	2	3	9	N	3					67
10	279 #	268	-0-	-11	-0-	259	2	9	9	N	8					75
11	270 #	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					75
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

01	155 #	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	N	3					100
02	140 #	116	-0-	-24	-0-	113	2	3	9	N	3					103
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	N	2					105
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	128	2	2	9	N	2					107
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					107
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	109	2	3	9	N	3					110
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3					113
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	107	2	36	9	N	33	101	1			45
09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	N	5					50
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	137	2	8	9	N	7					57
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					57
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138

01	62 #	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1					24
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	53	2	2	9	Y	2					26
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1					27
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					28
05	DLQ G-10	64	-0-	64	64	63	2	1	9	Y	1					29
06	DLQ G-10	46	-0-	46	110	45	2	1	9	Y	1					30
07	DLQ G-10	37	-0-	37	147	37	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10	113	-0-	113	260	113	2			Y	-0-					30
09	326 R	66	-0-	-260	-0-	65	2	1	9	Y	1					31
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					31
11	90 #	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-					31
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A

01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	N	4					61
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	137	2	8	9	N	7					68
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7					75
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	148	2	4	9	N	4					79
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	153	2	10	9	N	9					88
06	180 #	160	-0-	-20	-0-	148	2	12	9	N	11					99
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	152	2	15	9	N	14	64	1			49
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	153	2	10	9	N	9					58
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	146	2	8	9	N	7					65
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7					72
11	150 #	144	-0-	-6	-0-	141	2	3	9	N	3					75
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

01	496 N	441	-0-	-55	-0-	40	1	362	2	N	35					181
						39	9									
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	36	1	323	2	N	22	159	1			44
						24	9									
03	527 N	380	-0-	-147	-0-	34	1	317	2	N	26					70
						29	9									
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	30	1	289	2	N	26					96
						29	9									
05	434 N	309	-0-	-125	-0-	28	1	253	2	N	25					121
						28	9									
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	29	1	254	2	N	18					139
						20	9									
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	50	1	336	2	N	52					191
						57	9									
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	423	2	N	19	178	1			32
						21	9									
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	368	2	N	35					67
						39	9									
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	39	1	324	2	N	29					96
						32	9									
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	34	1	294	2	N	20					116
						22	9									
*12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	22					138

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	480	1	6118	2	N	181	176	1			185
							199	9									
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	448	1	5587	2	N	154	176	1			163
							169	9									
03	DLQ G-10		6910	-0-	6910	6910	493	1	6209	2	N	189	179	1			173
							208	9									
04	13554	X	6644	-0-	-6910	-0-	471	1	5983	2	N	173	181	1			165
							190	9									
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	496	1	6264	2	N	179	175	1			169
							197	9									
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	465	1	5893	2	N	167	176	1			160
							184	9									
07	6045	X	5039	-0-	-1006	-0-	389	1	4498	2	N	138	183	1			115
							152	9									
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	493	1	6176	2	N	146	156	1			105
							161	9									
09	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	480	1	6203	2	N	150					255
							165	9									
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	492	1	6312	2	N	183	373	1			65
							201	9									
11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	470	1	5919	2	N	178	169	1			74
							196	9									
*12	6324	X	6148	-0-	-176	-0-	5917	3	231	9	N	210					284

TOTAL GAS PROD: 78,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 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	13857	X	12596	-0-	-1261	-0-	1161	1	11178	2	N	234	176	1			194
							257	9									
02	12516	X	11788	-0-	-728	-0-	1092	1	10468	2	N	207	180	1			221
							228	9									
03	DLQ G-10		12851	-0-	12851	12851	1189	1	11398	2	N	240	314	1			147
							264	9									
04	21774	X	8923	-0-	-12851	-0-	871	1	7873	2	N	163	173	1			137
							179	9									
05	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	1203	1	11387	2	N	234	182	1			189
							257	9									
06	11940	X	11901	-0-	-39	-0-	1127	1	10539	2	N	214	186	1			217
							235	9									
07	12338	X	8155	-0-	-4183	-0-	860	1	7154	2	N	128	171	1			174
							141	9									
08	12338	X	10085	-0-	-2253	-0-	985	1	8904	2	N	178	183	1			169
							196	9									
09	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	1125	1	10977	2	N	205	180	1			194
							226	9									
10	11904	X	9686	-0-	-2218	-0-	1000	1	8499	2	N	170	177	1			187
							187	9									
11	11520	X	11240	-0-	-280	-0-	1029	1	9982	2	N	208	186	1			209
							229	9									
*12	11904	X	4394	-0-	-7510	-0-	4283	3	111	9	N	101	184	1			126

TOTAL GAS PROD: 126,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,282

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
LINN OPERATING, INC. 501545
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY,LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 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-

SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

01	403 N	321	-0-	-82	-0-	136	1	177	2	N	7					57
						8	9									
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	169	1	162	2	N	10					67
						11	9									
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	105	1	209	2	N	5					72
						6	9									
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	217	1	164	2	N	2					74
						2	9									
05	372 N	277	-0-	-95	-0-	119	1	157	2	N	1					75
						1	9									
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	105	1	205	2	N	2					77
						2	9									
07	403 N	243	-0-	-160	-0-	90	1	153	2	N	-0-					77
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	150	1	133	2	N	10					87
						11	9									
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	102	1	158	2	N	3					90
						3	9									
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	106	1	162	2	N	4					94
						4	9									
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	88	1	187	2	N	1					95
						1	9									
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	115	1	185	2	N	15					110
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	503	1	1698	2	N	79					184
							87	9									
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	458	1	1475	2	N	76	176	1			84
							84	9									
03	2170	N	1233	-0-	-937	-0-	445	1	738	2	N	45					129
							50	9									
04	2100	N	849	-0-	-1251	-0-	272	1	544	2	N	30					159
							33	9									
05	2170	N	1080	-0-	-1090	-0-	293	1	756	2	N	28					187
							31	9									
06	1200	N	539	-0-	-661	-0-	225	1	304	2	N	9	174	1			22
							10	9									
07	868	N	146	-0-	-722	-0-	108	1	38	2	N	-0-					22
08	1085	N	764	-0-	-321	-0-	219	1	521	2	N	22					44
							24	9									
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	510	1	1505	2	N	75					119
							83	9									
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	527	1	1732	2	N	73					192
							80	9									
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	510	1	1891	2	N	85	185	1			92
							94	9									
*12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	562	1	1855	2	N	97					189
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 18,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

01	696	R	696	-0-	-0-	-0-	654	3	42	9	N	38					176
02	668	R	668	-0-	-0-	-0-	613	3	55	9	N	50					226
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	547	3	58	9	N	53	183	1			96
04	660	#	179	-0-	-481	-0-	147	3	32	9	N	29					125
05	744	#	23	-0-	-721	-0-	2	3	21	9	N	19					144
06	720	#	27	-0-	-693	-0-	1	3	26	9	N	24					168
07	744	#	3	-0-	-741	-0-	1	3	2	9	N	2					170
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	4					174
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	7					181
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	3	3	12	9	N	11					192
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	38	3	23	9	N	21					213
*12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	17	3	52	9	N	47					260

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
WITTIG SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 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	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					87
02	3080	X	485	-0-	-2595	-0-	481	2	4	9	N	4					91
03	527	X	483	-0-	-44	-0-	482	2	1	9	N	1					92
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					92
05	527	X	272	-0-	-255	-0-	271	2	1	9	N	1					93
06	510	X	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					93
07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					92
08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					92
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					92
10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					92
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					92
*12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	2565	2	150	9	N	136	181	1			91
02	2240	X	1843	-0-	-397	-0-	1726	2	117	9	N	106	166	1			31
03	2480	X	2189	-0-	-291	-0-	2081	2	108	9	N	98					129
04	2640	X	1936	-0-	-704	-0-	1845	2	91	9	N	83	167	1			45
05	2728	X	2135	-0-	-593	-0-	2015	2	120	9	N	109					154
06	2640	X	2040	-0-	-600	-0-	1967	2	73	9	N	66	165	1			55
07	2201	X	2074	-0-	-127	-0-	1993	2	81	9	N	74					129
08	2201	X	2034	-0-	-167	-0-	1935	2	99	9	N	90	178	1			41
09	2070	X	1989	-0-	-81	-0-	1894	2	95	9	N	86					127
10	2139	X	2014	-0-	-125	-0-	1908	2	106	9	N	96	163	1			60
11	2040	X	1914	-0-	-126	-0-	1806	2	108	9	N	98					158
12	2077	X	1932	-0-	-145	-0-	1858	2	74	9	N	67	175	1			50

TOTAL GAS PROD: 24,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10382 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	942	-0-	942	17041	887	2	55	9	N	50					270
02	DLQ G-10	1300	-0-	1300	18341	1147	2	153	9	N	139	172	1			237
03	19278 X	937	-0-	-18341	-0-	830	2	107	9	N	97	176	1			158
04	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7103	2	163	9	N	148	169	1			137
05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1251	2	231	9	N	210	172	1			175
06	1380 X	1167	-0-	-213	-0-	1145	2	22	9	N	20					195
07	1860 X	700	-0-	-1160	-0-	700	2			N	-0-					195
08	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					195
09	1800 X	813	-0-	-987	-0-	811	2	2	9	N	2					197
10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	3975	2	1529	9	N	1390	1225	1			362
11	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1174	2	648	9	N	589	688	1			263
12	1860 X	1016	-0-	-844	-0-	719	2	297	9	N	270	350	1			183

TOTAL GAS PROD: 24,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,915

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

01	6138 X	3507	-0-	-2631	-0-	3455	2	52	9	N	47					225
02	5488 X	3715	-0-	-1773	-0-	3642	2	73	9	N	66	184	1			107
03	4836 X	3954	-0-	-882	-0-	3835	2	119	9	N	108					215
04	3840 X	1753	-0-	-2087	-0-	1740	2	13	9	N	12					227
05	4123 X	2540	-0-	-1583	-0-	2540	2			N	-0-					227
06	3990 X	2865	-0-	-1125	-0-	2865	2			N	-0-					227
07	4123 X	2288	-0-	-1835	-0-	2288	2			N	-0-					227
08	3968 X	589	-0-	-3379	-0-	589	2			N	-0-					227
09	2880 X	548	-0-	-2332	-0-	548	2			N	-0-					227
10	2976 X	671	-0-	-2305	-0-	671	2			N	-0-					227
11	2880 X	538	-0-	-2342	-0-	538	2			N	-0-					227
12	2294 X	444	-0-	-1850	-0-	444	2			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 23,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

01	3782 X	1884	-0-	-1898	-0-	1743	2	141	9	N	128	165	1			228
02	3416 X	1649	-0-	-1767	-0-	1507	2	142	9	N	129	172	1			185
03	3782 X	1703	-0-	-2079	-0-	1516	2	187	9	N	170	167	1			188
04	2880 X	2597	-0-	-283	-0-	2429	2	168	9	N	153	159	1			182
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3300	2	176	9	N	160	165	1			177
06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3889	2	123	9	N	112	181	1			108
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3070	2	107	9	N	97					205
08	3472 X	1047	-0-	-2425	-0-	1022	2	25	9	N	23	171	1			57
09	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	4941	2	190	9	N	173					230
10	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6380	2	217	9	N	197	174	1			253
11	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4708	2	342	9	N	311	332	1			232
12	5301 X	4962	-0-	-339	-0-	4661	2	301	9	N	274	351	1			155

TOTAL GAS PROD: 41,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	12429	-0-	-4962	-0-	12276	2	153	9	N	139	176	1			70
02	14056	X	10921	-0-	-3135	-0-	10816	2	105	9	N	95					165
03	14322	X	10804	-0-	-3518	-0-	10663	2	141	9	N	128	175	1			118
04	12540	X	12058	-0-	-482	-0-	11935	2	123	9	N	112					230
05	12958	X	10130	-0-	-2828	-0-	10006	2	124	9	N	113	170	1			173
06	12030	X	9216	-0-	-2814	-0-	9085	2	131	9	N	119	180	1			112
07	12462	X	10669	-0-	-1793	-0-	10536	2	133	9	N	121					233
08	12462	X	10111	-0-	-2351	-0-	10026	2	85	9	N	77	183	1			127
09	12060	X	9903	-0-	-2157	-0-	9768	2	135	9	N	123					250
10	10664	X	10420	-0-	-244	-0-	10313	2	107	9	N	97	179	1			168
11	10320	X	9000	-0-	-1320	-0-	8888	2	112	9	N	102	178	1			92
12	10664	X	7906	-0-	-2758	-0-	7787	2	119	9	N	108					200

TOTAL GAS PROD: 123,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958

01	4309	X	3466	-0-	-843	-0-	3446	2	20	9	N	18					80
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4203	2	41	9	N	37					117
03	4216	X	1274	-0-	-2942	-0-	1268	2	6	9	N	5					122
04	4080	X	1533	-0-	-2547	-0-	1516	2	17	9	N	15					137
05	4712	X	4702	-0-	-10	-0-	4652	2	50	9	N	45					182
06	4560	X	4199	-0-	-361	-0-	4166	2	33	9	N	30					212
07	4712	X	4158	-0-	-554	-0-	4107	2	51	9	N	46	173	1			85
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4918	2	39	9	N	35					120
09	4560	X	4542	-0-	-18	-0-	4514	2	28	9	N	25					145
10	4712	X	3101	-0-	-1611	-0-	3095	2	6	9	N	5					150
11	4800	X	3882	-0-	-918	-0-	3153	2	729	9	N	663	691	1			122
12	4960	X	3684	-0-	-1276	-0-	2630	2	1054	9	N	958	843	1			237

TOTAL GAS PROD: 43,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218

01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	2802	2	403	9	N	366	350	1			103
02	2800	X	2553	-0-	-247	-0-	2210	2	343	9	N	312	172	1			243
03	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	2720	2	339	9	N	308	334	1			217
04	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	2573	2	336	9	N	305	339	1			183
05	3193	X	2414	-0-	-779	-0-	2155	2	259	9	N	235	348	1			70
06	3090	X	2486	-0-	-604	-0-	2144	2	342	9	N	311	171	1			210
07	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	2425	2	288	9	N	262	177	1			295
08	3069	X	1733	-0-	-1336	-0-	1507	2	226	9	N	205	342	1			158
09	2700	X	2418	-0-	-282	-0-	2145	2	273	9	N	248	166	1			240
10	2728	N	1925	-0-	-803	-0-	1663	2	262	9	N	238	340	1			138
11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2510	2	288	9	N	262	173	1			227
*12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2290	2	239	9	N	217	352	1			92

TOTAL GAS PROD: 30,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,269

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4749	-0-	1649	2930	4171	2	578	9	N	525	504	1			208
02	7807	X	4877	-0-	-2930	-0-	4458	2	419	9	N	381	332	1			257
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4070	2	531	9	N	483	520	1			220
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3314	2	497	9	N	452	490	1			182
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	1876	2	373	9	N	339	351	1			170
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2377	2	443	9	N	403	331	1			242
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2263	2	480	9	N	436	531	1			147
08	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1021	2	452	9	N	411	355	1			203
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	958	2	453	9	N	412	342	1			273
10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1013	2	407	9	N	370	533	1			110
11	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	981	2	504	9	N	458	353	1			215
*12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	896	2	403	9	N	366	354	1			227

TOTAL GAS PROD: 32,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,036

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10472 - 10490

01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5042	2	496	9	N	451	514	1			167
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5294	2	429	9	N	390	340	1			217
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	5772	2	491	9	N	446	346	1			317
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5184	2	464	9	N	422	516	1			223
05	6324	X	5426	-0-	-898	-0-	4922	2	504	9	N	458	519	1			162
06	6120	X	4858	-0-	-1262	-0-	4404	2	454	9	N	413	350	1			225
07	6324	X	4612	-0-	-1712	-0-	4136	2	476	9	N	433	516	1			142
08	6262	X	5208	-0-	-1054	-0-	4718	2	490	9	N	445	347	1			240
09	5640	X	5162	-0-	-478	-0-	4701	2	461	9	N	419	346	1			313
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5084	2	474	9	N	431	529	1			215
11	5040	X	4548	-0-	-492	-0-	4064	2	484	9	N	440	522	1			133
12	5332	X	4734	-0-	-598	-0-	4266	2	468	9	N	425	346	1			212

TOTAL GAS PROD: 63,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,173

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

01	3162	X	1793	-0-	-1369	-0-	1687	2	106	9	N	96					193
02	3248	X	2000	-0-	-1248	-0-	1914	2	86	9	N	78	174	1			97
03	3596	X	2917	-0-	-679	-0-	2779	2	138	9	N	125					222
04	3480	X	996	-0-	-2484	-0-	974	2	22	9	N	20	169	1			73
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3388	2	132	9	N	120					193
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3805	2	120	9	N	109	175	1			127
07	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	2782	2	73	9	N	66					193
08	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	2835	2	120	9	N	109	177	1			125
09	3930	X	3050	-0-	-880	-0-	2954	2	96	9	N	87					212
10	4061	X	2942	-0-	-1119	-0-	2853	2	89	9	N	81	175	1			118
11	3930	X	3244	-0-	-686	-0-	3123	2	121	9	N	110					228
*12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3448	2	95	9	N	86	177	1			137

TOTAL GAS PROD: 33,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455 X	9143	-0-	-312	-0-	8770	2	373	9	N	339	171	1			318
02	8540 X	7816	-0-	-724	-0-	7483	2	333	9	N	303	346	1			275
03	9548 X	6670	-0-	-2878	-0-	6325	2	345	9	N	314	341	1			248
04	8850 X	5469	-0-	-3381	-0-	5203	2	266	9	N	242	358	1			132
05	9145 X	3670	-0-	-5475	-0-	3418	2	252	9	N	229	186	1			175
06	8850 X	3402	-0-	-5448	-0-	3182	2	220	9	N	200	175	1			200
07	8649 X	4313	-0-	-4336	-0-	4040	2	273	9	N	248	178	1			270
08	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	8836	2	363	9	N	330	345	1			255
09	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	7800	2	337	9	N	306	353	1			208
10	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	9351	2	321	9	N	292	360	1			140
11	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7283	2	308	9	N	280	175	1			245
*12	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	7937	2	332	9	N	302	349	1			198

TOTAL GAS PROD: 83,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,385

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500

01	4805 X	3658	-0-	-1147	-0-	3549	2	109	9	N	99					232
02	4340 X	2958	-0-	-1382	-0-	2851	2	107	9	N	97	179	1			150
03	4557 X	2671	-0-	-1886	-0-	2561	2	110	9	N	100					250
04	3660 X	3340	-0-	-320	-0-	3303	2	37	9	N	34	184	1			100
05	3658 X	2771	-0-	-887	-0-	2699	2	72	9	N	65					165
06	3540 X	2911	-0-	-629	-0-	2842	2	69	9	N	63					228
07	3441 X	2452	-0-	-989	-0-	2410	2	42	9	N	38	178	1			88
08	3441 X	3337	-0-	-104	-0-	3282	2	55	9	N	50					138
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3475	2	65	9	N	59					197
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3538	2	59	9	N	54	178	1			73
11	3240 X	2703	-0-	-537	-0-	2627	2	76	9	N	69					142
12	3658 X	2660	-0-	-998	-0-	2593	2	67	9	N	61					203

TOTAL GAS PROD: 36,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FIVE-JAB, INC. 271310
WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP) 83065 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
PONDEROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 206591 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14006 - 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	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	5					226
02	588 #	171	-0-	-417	-0-	48	1	37	2	N	78	172	1			132
						86	9									
03	558 #	23	-0-	-535	-0-	12	2	11	9	N	10					142
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	67					209
05	318 R	318	-0-	-0-	-0-	60	1	205	2	N	48					257
						53	9									
06	440 R	440	-0-	-0-	-0-	36	1	356	2	N	44					301
						48	9									
07	449 R	449	-0-	-0-	-0-	96	1	224	2	N	117	336	1			82
						129	9									
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	15					97
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	65					162
10	465 #	225	-0-	-240	-0-	96	1	107	2	N	20					182
						22	9									
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					100
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

SHERIDAN (FRIO 3100) 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 238192 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

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-

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SHERIDAN (FRIO 3300) 83107 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 88 RRCID -> 180436 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX) 83107 175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING LLC 176382
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A) 83107 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SKIP WELL #: 1 RRCID -> 271196 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13272 - 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	7750		111479	-0-	103729	436687	108468	3	3011	9	N	2737	2734	1			230
02	7000		47295	-0-	40295	476982	46040	3	1255	9	N	1141	1274	1			97
03	7750		68581	-0-	60831	537813	67021	3	1560	9	N	1418	1287	1			228
04	101220		72858	-0-	-28362	509451	71074	3	1784	9	N	1622	1650	1			200
05	104594		70985	-0-	-33609	475842	69465	3	1520	9	N	1382	1293	1			289
06	101220		69899	-0-	-31321	444521	68686	3	1213	9	N	1103	1088	1			304
07	104594		63394	-0-	-41200	403321	62383	3	1011	9	N	919	946	1			277
08	104594		52351	-0-	-52243	351078	51560	3	791	9	N	719	755	1			241
09	70020		41635	-0-	-28385	322693	41041	3	594	9	N	540	565	1			216
10	72354		34639	-0-	-37715	284978	34013	3	626	9	N	569	567	1			218
11	70020		28025	-0-	-41995	242983	27589	3	436	9	N	396	377	1			237
*12	72354		24675	-0-	-47679	195304	24295	3	380	9	N	345	384	1			198

TOTAL GAS PROD: 685,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,891

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 43 U RRCID -> 008257 COMPL. DATE 05/14/1963 TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1283	-0-	-174	-0-	66	1	1206	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	61	1	1101	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	68	1	1182	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	72	1	1262	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1248	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	68	1	1199	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
09	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	62	1	1093	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
10	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	60	1	973	3	Y	22	25	1			2
							24	9									
11	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	55	1	927	3	Y	37	32	1			7
							41	9									
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	59	1	986	3	Y	52	50	1			9
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 14,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8029 - 8508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384

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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 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	318	X	40	-0-	-278	-0-	1	1	19	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	25	21	1			4
							28	9									
03	T. A.		101	-0-	101	101	4	1	67	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
04	T. A.		175	-0-	175	276	8	1	142	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
05	T. A.		196	-0-	196	472	9	1	162	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
06	581	X	109	-0-	-472	-0-	4	1	80	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	24	26	1			2
							26	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	23	21	1			4
							25	9									
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	23	24	1			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7958	-0-	-1745	-0-	408	1	7496	3	Y	49	48	1			6
							54	9									
02	9576	X	6849	-0-	-2727	-0-	357	1	6447	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
03	7502	X	7172	-0-	-330	-0-	384	1	6741	3	Y	43	46	1			3
							47	9									
04	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	425	1	7396	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	470	1	8270	3	Y	34	36	1			3
							37	9									
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	402	1	7328	3	Y	38	37	1			4
							42	9									
07	7502	X	7224	-0-	-278	-0-	374	1	6810	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	567	1	9991	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	538	1	9431	3	Y	39	38	1			6
							43	9									
10	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	588	1	9537	3	Y	38	41	1			3
							42	9									
11	9060	X	8701	-0-	-359	-0-	484	1	8177	3	Y	36	33	1			6
							40	9									
12	9362	X	7402	-0-	-1960	-0-	417	1	6955	3	Y	27	28	1			5
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 100,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 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	1457 N	1050	-0-	-407	-0-	48	1	888	3	Y	104	58	1			46
						114	9									
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	960	3	Y	297	307	1			36
						327	9									
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	34	1	599	3	Y	328	339	1			25
						361	9									
04	1020 N	343	-0-	-677	-0-	14	1	245	3	Y	76	90	1			11
						84	9									
05	1488 N	1120	-0-	-368	-0-	56	1	987	3	Y	70	71	1			10
						77	9									
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	81	1	1470	3	Y	73	78	1			5
						80	9									
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	3	Y	52	51	1			6
						57	9									
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1377	3	Y	53	53	1			6
						58	9									
09	1770 N	443	-0-	-1327	-0-	23	1	402	3	Y	16	22	1			-0-
						18	9									
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

01	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	90	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	104	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	7	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	159	1	2921	3	Y	58	57	1			7
						64	9									
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	154	1	2784	3	Y	46	46	1			7
						51	9									
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	174	1	3050	3	Y	51	54	1			4
						56	9									
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	170	1	2963	3	Y	43	41	1			6
						47	9									
05	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	173	1	3049	3	Y	44	46	1			4
						48	9									
06	3210 X	3139	-0-	-71	-0-	162	1	2947	3	Y	27	29	1			2
						30	9									
07	3317 X	2951	-0-	-366	-0-	153	1	2783	3	Y	14	14	1			2
						15	9									
08	3286 X	2685	-0-	-601	-0-	143	1	2522	3	Y	18	19	1			1
						20	9									
09	3120 X	2641	-0-	-479	-0-	142	1	2484	3	Y	14	12	1			3
						15	9									
10	3224 X	2724	-0-	-500	-0-	157	1	2550	3	Y	15	17	1			1
						17	9									
11	3120 X	2754	-0-	-366	-0-	153	1	2583	3	Y	16	14	1			3
						18	9									
12	2945 X	2707	-0-	-238	-0-	152	1	2537	3	Y	16	17	1			2
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 35,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5	3	201	9	Y	183	179	1			22
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	146	150	1			18
						161	9									
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	159	165	1			12
						175	9									
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	8	3	156	9	Y	142	136	1			18
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	1	1	15	3	Y	144	157	1			5
						158	9									
06	180 N	52	-0-	-128	-0-	1	1	15	3	Y	33	36	1			2
						36	9									
07	155 N	35	-0-	-120	-0-	1	1	15	3	Y	17	18	1			1
						19	9									
08	186 N	25	-0-	-161	-0-	1	1	16	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
09	120 N	18	-0-	-102	-0-	1	1	10	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	1	1	8	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
11	120 N	8	-0-	-112	-0-	2	3	6	9	Y	5	4	1			2
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	10	10	1			2
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

01	16744 X	16744	-0-	-0-	-0-	863	1	15851	3	Y	27	27	1			3
						30	9									
02	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	808	1	14613	3	Y	22	22	1			3
						24	9									
03	15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	839	1	14715	3	Y	24	25	1			2
						26	9									
04	15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	814	1	14182	3	Y	20	19	1			3
						22	9									
05	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	807	1	14198	3	Y	20	21	1			2
						22	9									
06	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	746	1	13586	3	Y	244	215	1			31
						268	9									
07	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	743	1	13532	3	Y	288	288	1			31
						317	9									
08	14414 X	14414	-0-	-0-	-0-	756	1	13328	3	Y	300	295	1			36
						330	9									
09	15030 X	14041	-0-	-989	-0-	741	1	12994	3	Y	278	266	1			48
						306	9									
10	15587 X	15587	-0-	-0-	-0-	886	1	14372	3	Y	299	323	1			24
						329	9									
11	19304 X	19304	-0-	-0-	-0-	1056	1	17848	3	Y	364	329	1			59
						400	9									
*12	17720 X	17720	-0-	-0-	-0-	997	1	16638	3	Y	77	126	1			10
						85	9									

TOTAL GAS PROD: 188,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,963

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 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	6293	X	6204	-0-	-89	-0-	318	1	5841	3	Y	41	41	1			4
							45	9									
02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	295	1	5338	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
03	6262	X	6168	-0-	-94	-0-	331	1	5796	3	Y	37	39	1			3
							41	9									
04	6060	X	5985	-0-	-75	-0-	323	1	5629	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
05	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	329	1	5785	3	Y	191	171	1			24
							210	9									
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	310	1	5648	3	Y	164	176	1			12
							180	9									
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	324	1	5893	3	Y	113	113	1			12
							124	9									
08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	339	1	5983	3	Y	117	115	1			14
							129	9									
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	327	1	5741	3	Y	109	104	1			19
							120	9									
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	363	1	5896	3	Y	117	127	1			9
							129	9									
11	6150	X	5943	-0-	-207	-0-	329	1	5556	3	Y	53	57	1			5
							58	9									
12	6355	X	6181	-0-	-174	-0-	348	1	5805	3	Y	25	27	1			3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 73,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

01	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 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	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	148	1	2724	3	Y	196	192	1			24
							216	9									
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	135	1	2443	3	Y	156	161	1			19
							172	9									
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	151	1	2641	3	Y	172	178	1			13
							189	9									
04	2880	N	2879	-0-	-1	-0-	147	1	2564	3	Y	153	146	1			20
							168	9									
05	2976	N	2918	-0-	-58	-0-	148	1	2601	3	Y	154	168	1			6
							169	9									
06	2880	N	2732	-0-	-148	-0-	139	1	2528	3	Y	59	60	1			5
							65	9									
07	2976	N	2808	-0-	-168	-0-	143	1	2608	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
08	2945	N	2807	-0-	-138	-0-	148	1	2602	3	Y	52	52	1			6
							57	9									
09	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	136	1	2386	3	Y	49	47	1			8
							54	9									
10	2852	N	2615	-0-	-237	-0-	148	1	2409	3	Y	53	57	1			4
							58	9									
11	2790	N	2601	-0-	-189	-0-	141	1	2387	3	Y	66	58	1			12
							73	9									
*12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	155	1	2585	3	Y	94	90	1			16
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 33,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,256

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

01	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	68	1	1249	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	1456	N	822	-0-	-634	-0-	43	1	770	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	65	1	1148	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	68	1	1176	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1377	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
07	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	59	1	1079	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
08	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	56	1	981	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
09	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	55	1	970	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
10	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	57	1	930	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
11	1020	N	868	-0-	-152	-0-	47	1	788	3	Y	30	26	1			6
							33	9									
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	3	Y	45	43	1			8
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 13,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 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	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	3	Y	9	9	1			1
						10	9									
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	69	1	1211	3	Y	9	9	1			1
						10	9									
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1206	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
06	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	60	1	1084	3	Y	23	21	1			3
						25	9									
07	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	59	1	1081	3	Y	25	25	1			3
						28	9									
08	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	60	1	1065	3	Y	26	26	1			3
						29	9									
09	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	59	1	1038	3	Y	24	23	1			4
						26	9									
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	3	Y	26	28	1			2
						29	9									
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	70	1	1175	3	Y	33	29	1			6
						36	9									
*12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	72	1	1206	3	Y	48	46	1			8
						53	9									

TOTAL GAS PROD: 14,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

01	2542 N	2395	-0-	-147	-0-	123	1	2252	3	Y	18	18	1			2
						20	9									
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	131	1	2363	3	Y	15	15	1			2
						17	9									
03	3100 N	3674	-0-	574	574	197	1	3459	3	Y	16	17	1			1
						18	9									
04	3000 N	2503	-0-	-497	77	135	1	2353	3	Y	14	13	1			2
						15	9									
05	2635 N	1741	-0-	-894	-0-	93	1	1636	3	Y	11	12	1			1
						12	9									
06	2550 X	2371	-0-	-179	-0-	121	1	2203	3	Y	43	39	1			5
						47	9									
07	2635 X	1795	-0-	-840	-0-	91	1	1657	3	Y	43	43	1			5
						47	9									
08	2635 X	2594	-0-	-41	-0-	136	1	2403	3	Y	50	49	1			6
						55	9									
09	2490 X	2384	-0-	-106	-0-	126	1	2207	3	Y	46	44	1			8
						51	9									
10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	139	1	2254	3	Y	50	54	1			4
						55	9									
11	2460 X	2322	-0-	-138	-0-	126	1	2127	3	Y	63	55	1			12
						69	9									
12	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	130	1	2176	3	Y	88	85	1			15
						97	9									

TOTAL GAS PROD: 29,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

01	14880 X	14105	-0-	-775	-0-	724	1	13287	3	Y	85	84	1			10
						94	9									
02	13328 X	12914	-0-	-414	-0-	672	1	12161	3	Y	74	73	1			11
						81	9									
03	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	757	1	13275	3	Y	76	81	1			6
						84	9									
04	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	734	1	12786	3	Y	64	61	1			9
						70	9									
05	13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	733	1	12909	3	Y	66	69	1			6
						73	9									
06	13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	690	1	12568	3	Y	241	218	1			29
						265	9									
07	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	713	1	12970	3	Y	268	268	1			29
						295	9									
08	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	741	1	13057	3	Y	277	273	1			33
						305	9									
09	13080 X	12873	-0-	-207	-0-	679	1	11909	3	Y	259	247	1			45
						285	9									
10	13516 X	13413	-0-	-103	-0-	761	1	12345	3	Y	279	302	1			22
						307	9									
11	13080 X	12674	-0-	-406	-0-	694	1	11728	3	Y	229	239	1			12
						252	9									
12	13516 X	12849	-0-	-667	-0-	723	1	12069	3	Y	52	57	1			7
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 161,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,970

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	3434	-0-	-3634	-0-	177	1	3242	3	Y	14	9	1			5
							15	9									
02	6384	X	4667	-0-	-1717	-0-	243	1	4395	3	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
03	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	422	1	7392	3	Y	40	37	1			3
							44	9									
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	374	1	6516	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	311	1	5472	3	Y	31	33	1			3
							34	9									
06	6690	X	6146	-0-	-544	-0-	314	1	5715	3	Y	106	99	1			10
							117	9									
07	6913	X	6870	-0-	-43	-0-	351	1	6386	3	Y	121	118	1			13
							133	9									
08	6913	X	6736	-0-	-177	-0-	354	1	6244	3	Y	125	123	1			15
							138	9									
09	6690	X	1991	-0-	-4699	-0-	105	1	1843	3	Y	39	54	1			-0-
							43	9									
10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					-0-
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440 X	6725	-0-	-715	-0-	345	1	6330	3	Y	45	45	1			5
						50	9									
02	6720 X	5869	-0-	-851	-0-	305	1	5520	3	Y	40	39	1			6
						44	9									
03	7037 X	6534	-0-	-503	-0-	350	1	6140	3	Y	40	43	1			3
						44	9									
04	6810 X	6346	-0-	-464	-0-	343	1	5966	3	Y	34	32	1			5
						37	9									
05	6727 X	6590	-0-	-137	-0-	352	1	6201	3	Y	34	36	1			3
						37	9									
06	6510 X	6507	-0-	-3	-0-	336	1	6112	3	Y	54	46	1			11
						59	9									
07	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	345	1	6271	3	Y	90	90	1			11
						99	9									
08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	356	1	6277	3	Y	107	105	1			13
						118	9									
09	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	354	1	6206	3	Y	96	92	1			17
						106	9									
10	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	413	1	6703	3	Y	106	114	1			9
						117	9									
11	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	385	1	6511	3	Y	96	98	1			7
						106	9									
*12	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	394	1	6574	3	Y	30	33	1			4
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 79,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

01	3844 X	3587	-0-	-257	-0-	183	1	3367	3	Y	34	34	1			4
						37	9									
02	3472 X	3214	-0-	-258	-0-	167	1	3015	3	Y	29	29	1			4
						32	9									
03	3751 X	3472	-0-	-279	-0-	186	1	3253	3	Y	30	32	1			2
						33	9									
04	3630 X	3414	-0-	-216	-0-	184	1	3202	3	Y	25	24	1			3
						28	9									
05	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	187	1	3290	3	Y	26	27	1			2
						29	9									
06	3480 X	3350	-0-	-130	-0-	172	1	3133	3	Y	41	39	1			4
						45	9									
07	3565 X	3399	-0-	-166	-0-	175	1	3179	3	Y	41	41	1			4
						45	9									
08	3534 X	3482	-0-	-52	-0-	184	1	3251	3	Y	43	42	1			5
						47	9									
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	178	1	3121	3	Y	40	38	1			7
						44	9									
10	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	196	1	3177	3	Y	42	46	1			3
						46	9									
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	177	1	2986	3	Y	33	32	1			4
						36	9									
*12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	185	1	3085	3	Y	21	22	1			3
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 40,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	36	1	663	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	31	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	712	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	42	1	743	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	710	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	735	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	759	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45	1	745	3	Y	26	25	1			4
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 9,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 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	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	264	1	4839	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	151	1	2725	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	194	1	3394	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
04	4950	X	2490	-0-	-2460	-0-	135	1	2345	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	5115	X	3802	-0-	-1313	-0-	204	1	3584	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
06	4950	X	2481	-0-	-2469	-0-	127	1	2317	3	Y	34	28	1			6
							37	9									
07	3596	X	3192	-0-	-404	-0-	164	1	2991	3	Y	34	33	1			7
							37	9									
08	3813	X	3748	-0-	-65	-0-	198	1	3485	3	Y	59	58	1			8
							65	9									
09	3540	X	2416	-0-	-1124	-0-	129	1	2258	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
10	3658	X	3122	-0-	-536	-0-	178	1	2896	3	Y	44	47	1			4
							48	9									
11	3540	X	2135	-0-	-1405	-0-	117	1	1972	3	Y	42	44	1			2
							46	9									
12	3658	X	3444	-0-	-214	-0-	189	1	3161	3	Y	85	83	1			4
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 38,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	202	-0-	-77	-0-	10	1	189	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	12	1	221	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	Y	17	15	1			2
						19	9									
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	Y	20	20	1			2
						22	9									
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	Y	20	20	1			2
						22	9									
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	23	1	399	3	Y	19	18	1			3
						21	9									
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	19	1	309	3	Y	21	22	1			2
						23	9									
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	21	1	347	3	Y	25	22	1			5
						28	9									
12	434 N	321	-0-	-113	-0-	16	1	266	3	Y	35	34	1			6
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2810	-0-	-321	-0-	144	1	2646	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	2828	X	2500	-0-	-328	-0-	130	1	2353	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	150	1	2623	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
04	2700	X	2661	-0-	-39	-0-	144	1	2502	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	150	1	2642	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	145	1	2649	3	Y	48	43	1			6
							53	9									
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	146	1	2654	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	161	1	2830	3	Y	55	54	1			7
							61	9									
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	149	1	2618	3	Y	51	49	1			9
							56	9									
10	3100	N	3162	-0-	62	62	180	1	2923	3	Y	54	59	1			4
							59	9									
11	2950	N	2888	-0-	-62	-0-	159	1	2693	3	Y	33	37	1			-0-
							36	9									
*12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	164	1	2733	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

01	12586	X	12116	-0-	-470	-0-	621	1	11407	3	Y	80	80	1			9
							88	9									
02	11368	X	10934	-0-	-434	-0-	569	1	10289	3	Y	69	68	1			10
							76	9									
03	12431	X	11917	-0-	-514	-0-	639	1	11200	3	Y	71	76	1			5
							78	9									
04	12030	X	11497	-0-	-533	-0-	621	1	10809	3	Y	61	58	1			8
							67	9									
05	12121	X	11613	-0-	-508	-0-	621	1	10925	3	Y	61	64	1			5
							67	9									
06	11730	X	11472	-0-	-258	-0-	585	1	10661	3	Y	205	187	1			23
							226	9									
07	12121	X	11741	-0-	-380	-0-	599	1	10905	3	Y	215	215	1			23
							237	9									
08	11904	X	10997	-0-	-907	-0-	577	1	10175	3	Y	223	219	1			27
							245	9									
09	11490	X	10595	-0-	-895	-0-	559	1	9808	3	Y	207	198	1			36
							228	9									
10	11687	X	11054	-0-	-633	-0-	627	1	10183	3	Y	222	240	1			18
							244	9									
11	11310	X	10605	-0-	-705	-0-	575	1	9724	3	Y	278	244	1			52
							306	9									
12	11594	X	11094	-0-	-500	-0-	603	1	10055	3	Y	396	381	1			67
							436	9									

TOTAL GAS PROD: 135,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

01	23250 X	22542	-0-	-708	-0-	1162	1	21322	3	Y	53	53	1			6
						58	9									
02	20832 X	20402	-0-	-430	-0-	1067	1	19284	3	Y	46	45	1			7
						51	9									
03	22135 X	22135	-0-	-0-	-0-	1191	1	20892	3	Y	47	50	1			4
						52	9									
04	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	1165	1	20284	3	Y	39	38	1			5
						43	9									
05	21839 X	21839	-0-	-0-	-0-	1172	1	20621	3	Y	42	43	1			4
						46	9									
06	21636 X	21636	-0-	-0-	-0-	1100	1	20034	3	Y	456	420	1			40
						502	9									
07	22315 X	22315	-0-	-0-	-0-	1141	1	20769	3	Y	368	368	1			40
						405	9									
08	22577 X	22577	-0-	-0-	-0-	1189	1	20968	3	Y	382	376	1			46
						420	9									
09	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	1147	1	20110	3	Y	355	340	1			61
						391	9									
10	22328 X	22328	-0-	-0-	-0-	1272	1	20636	3	Y	382	412	1			31
						420	9									
11	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	1165	1	19685	3	Y	179	204	1			6
						197	9									
*12	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	1216	1	20291	3	Y	32	34	1			4
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 261,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,381

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	201	197	1			24
							221	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	161	165	1			20
							177	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	175	182	1			13
							193	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	156	149	1			20
							172	9									
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	158	172	1			6
							174	9									
06	180	N	45	-0-	-135	-0-	1	1	23	3	Y	19	25	1			-0-
							21	9									
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 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	5270	X	4022	-0-	-1248	-0-	206	1	3781	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
02	4704	X	4403	-0-	-301	-0-	229	1	4144	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
03	4991	X	4719	-0-	-272	-0-	253	1	4435	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
04	4830	X	4565	-0-	-265	-0-	246	1	4293	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	261	1	4589	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	247	1	4498	3	Y	53	46	1			9
							58	9									
07	4867	X	4674	-0-	-193	-0-	239	1	4354	3	Y	74	74	1			9
							81	9									
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	274	1	4830	3	Y	89	87	1			11
							98	9									
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	265	1	4639	3	Y	82	79	1			14
							90	9									
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	289	1	4687	3	Y	88	95	1			7
							97	9									
11	4800	X	3511	-0-	-1289	-0-	190	1	3212	3	Y	99	86	1			20
							109	9									
*12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	281	1	4691	3	Y	141	138	1			23
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 55,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83 11	1 9	1519	3	Y	10	10	1			1
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	75 10	1 9	1351	3	Y	9	9	1			1
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	86 10	1 9	1517	3	Y	9	9	1			1
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	87 8	1 9	1508	3	Y	7	7	1			1
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	87 9	1 9	1539	3	Y	8	8	1			1
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	82 19	1 9	1491	3	Y	17	15	1			3
07	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	81 32	1 9	1472	3	Y	29	29	1			3
08	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	82 34	1 9	1441	3	Y	31	30	1			4
09	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	82 31	1 9	1434	3	Y	28	27	1			5
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	91 32	1 9	1484	3	Y	29	32	1			2
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	81 42	1 9	1366	3	Y	38	33	1			7
12	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	82 58	1 9	1363	3	Y	53	51	1			9

TOTAL GAS PROD: 18,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 7 R RRCID -> 060307 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 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	1178	N	939	-0-	-239	-0-	47	1	866	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
02	980	N	438	-0-	-542	-0-	22	1	396	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
03	DLQ G-10		450	-0-	450	450	23	1	404	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
04	DLQ G-10		457	-0-	457	907	24	1	415	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	DLQ G-10		341	-0-	341	1248	18	1	323	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1248	N	-0-	-0-	-1248	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-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: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

01	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	44	1	805	3	Y	180	176	1			22
							198	9									
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	40	1	726	3	Y	142	147	1			17
							156	9									
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	41	1	717	3	Y	157	162	1			12
							173	9									
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	41	1	718	3	Y	140	134	1			18
							154	9									
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	42	1	742	3	Y	142	155	1			5
							156	9									
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	43	1	792	3	Y	33	35	1			3
							36	9									
07	930	N	781	-0-	-149	-0-	39	1	716	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
08	961	N	821	-0-	-140	-0-	43	1	750	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
09	960	N	749	-0-	-211	-0-	39	1	685	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
10	837	N	734	-0-	-103	-0-	41	1	665	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
11	870	N	774	-0-	-96	-0-	41	1	698	3	Y	32	28	1			6
							35	9									
12	837	N	740	-0-	-97	-0-	39	1	651	3	Y	45	43	1			8
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 10,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	84	-0-	-319	-0-	3	1	53	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
02	224	N	65	-0-	-159	-0-	2	1	40	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	542	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	532	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	29	1	496	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	Y	18	17	1			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	183	1	3366	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
02	3248	X	3210	-0-	-38	-0-	167	1	3021	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	196	1	3437	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
04	3510	X	3303	-0-	-207	-0-	178	1	3106	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	196	1	3448	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
06	3540	X	3476	-0-	-64	-0-	179	1	3253	3	Y	40	35	1			7
							44	9									
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	188	1	3415	3	Y	65	65	1			7
							72	9									
08	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	186	1	3284	3	Y	67	66	1			8
							74	9									
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	188	1	3296	3	Y	63	60	1			11
							69	9									
10	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	206	1	3338	3	Y	67	73	1			5
							74	9									
11	3510	X	2848	-0-	-662	-0-	154	1	2605	3	Y	81	71	1			15
							89	9									
12	3627	X	3563	-0-	-64	-0-	194	1	3237	3	Y	120	115	1			20
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 41,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9312	-0-	-391	-0-	478	1	8768	3	Y	60	59	1			7
							66	9									
02	8624	X	8384	-0-	-240	-0-	436	1	7893	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
03	9176	X	9172	-0-	-4	-0-	492	1	8622	3	Y	53	56	1			4
							58	9									
04	8880	X	8818	-0-	-62	-0-	476	1	8292	3	Y	45	43	1			6
							50	9									
05	9176	X	9082	-0-	-94	-0-	480	1	8445	3	Y	143	116	1			33
							157	9									
06	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	452	1	8236	3	Y	229	245	1			17
							252	9									
07	9176	X	9107	-0-	-69	-0-	465	1	8469	3	Y	157	157	1			17
							173	9									
08	9176	X	9113	-0-	-63	-0-	480	1	8454	3	Y	163	160	1			20
							179	9									
09	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	461	1	8086	3	Y	151	145	1			26
							166	9									
10	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	514	1	8338	3	Y	163	176	1			13
							179	9									
11	8700	X	8692	-0-	-8	-0-	473	1	7996	3	Y	203	178	1			38
							223	9									
12	8990	X	8711	-0-	-279	-0-	487	1	8132	3	Y	84	116	1			6
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 107,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,501

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

01	744	N	606	-0-	-138	-0-	30	1	551	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
02	980	N	599	-0-	-381	-0-	30	1	547	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	811	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	651	N	502	-0-	-149	-0-	26	1	455	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	865	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
07	806	N	485	-0-	-321	-0-	24	1	431	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	650	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
09	930	N	704	-0-	-226	-0-	36	1	639	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	868	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
11	690	N	433	-0-	-257	-0-	22	1	374	3	Y	34	30	1			6
							37	9									
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	40	1	675	3	Y	49	47	1			8
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 8,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	229	1	4212	3	Y	-0-					-0-
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	217	1	3923	3	Y	-0-					-0-
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	247	1	4325	3	Y	-0-					-0-
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	238	1	4153	3	Y	83	71	1			12
						91	9									
05	4588 X	4050	-0-	-538	-0-	216	1	3810	3	Y	22	34	1			-0-
						24	9									
06	4440 X	3878	-0-	-562	-0-	202	1	3676	3	Y	-0-					-0-
07	4619 X	4063	-0-	-556	-0-	212	1	3851	3	Y	-0-					-0-
08	4619 X	4197	-0-	-422	-0-	225	1	3970	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	4200 X	4099	-0-	-101	-0-	221	1	3875	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
10	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	243	1	3945	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	4080 X	3946	-0-	-134	-0-	219	1	3708	3	Y	17	6	1			11
						19	9									
12	4247 X	4067	-0-	-180	-0-	230	1	3837	3	Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	586	1	10766	3	Y	73	73	1			8
							80	9									
02	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	529	1	9558	3	Y	63	62	1			9
							69	9									
03	11346	X	10695	-0-	-651	-0-	573	1	10050	3	Y	65	69	1			5
							72	9									
04	10980	X	9717	-0-	-1263	-0-	524	1	9132	3	Y	55	53	1			7
							61	9									
05	11346	X	8708	-0-	-2638	-0-	465	1	8180	3	Y	57	59	1			5
							63	9									
06	10980	X	8647	-0-	-2333	-0-	444	1	8086	3	Y	106	94	1			17
							117	9									
07	11253	X	8815	-0-	-2438	-0-	450	1	8183	3	Y	165	164	1			18
							182	9									
08	10695	X	8848	-0-	-1847	-0-	465	1	8197	3	Y	169	167	1			20
							186	9									
09	9030	X	8294	-0-	-736	-0-	438	1	7688	3	Y	153	146	1			27
							168	9									
10	8866	X	8194	-0-	-672	-0-	465	1	7542	3	Y	170	183	1			14
							187	9									
11	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	552	1	9329	3	Y	190	173	1			31
							209	9									
*12	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	521	1	8688	3	Y	235	227	1			39
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 113,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,501

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8280	-0-	-927	-0-	424	1	7787	3	Y	63	63	1			7
							69	9									
02	8316	X	6093	-0-	-2223	-0-	316	1	5720	3	Y	52	53	1			6
							57	9									
03	10292	X	6998	-0-	-3294	-0-	374	1	6560	3	Y	58	60	1			4
							64	9									
04	9960	X	5285	-0-	-4675	-0-	284	1	4950	3	Y	46	44	1			6
							51	9									
05	10106	X	4866	-0-	-5240	-0-	259	1	4560	3	Y	43	45	1			4
							47	9									
06	8010	X	4573	-0-	-3437	-0-	234	1	4262	3	Y	70	64	1			10
							77	9									
07	7006	X	3967	-0-	-3039	-0-	202	1	3676	3	Y	81	81	1			10
							89	9									
08	7006	X	4015	-0-	-2991	-0-	210	1	3700	3	Y	95	94	1			11
							105	9									
09	5190	X	3675	-0-	-1515	-0-	193	1	3382	3	Y	91	86	1			16
							100	9									
10	4867	X	3540	-0-	-1327	-0-	199	1	3235	3	Y	96	104	1			8
							106	9									
11	4560	X	3238	-0-	-1322	-0-	173	1	2931	3	Y	122	107	1			23
							134	9									
12	3968	X	3389	-0-	-579	-0-	181	1	3018	3	Y	173	167	1			29
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 57,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	13457	-0-	-59	-0-	670 483	1 9	12304	3	Y	439	431	1			53
02	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	630 388	1 9	11385	3	Y	353	362	1			44
03	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	704 424	1 9	12351	3	Y	385	400	1			29
04	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	685 374	1 9	11926	3	Y	340	325	1			44
05	13206	X	13026	-0-	-180	-0-	680 378	1 9	11968	3	Y	344	373	1			15
06	12780	X	12694	-0-	-86	-0-	651 185	1 9	11858	3	Y	168	163	1			20
07	13206	X	13050	-0-	-156	-0-	669 202	1 9	12179	3	Y	184	184	1			20
08	13206	X	13165	-0-	-41	-0-	695 211	1 9	12259	3	Y	192	189	1			23
09	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	669 196	1 9	11724	3	Y	178	170	1			31
10	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	726 208	1 9	11775	3	Y	189	205	1			15
11	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	685 245	1 9	11583	3	Y	223	201	1			37
12	12524	X	11748	-0-	-776	-0-	647 305	1 9	10796	3	Y	277	268	1			46

TOTAL GAS PROD: 153,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6360	-0-	-336	-0-	326	1	5987	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
02	6048	X	2120	-0-	-3928	-0-	109	1	1970	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
03	6696	X	1289	-0-	-5407	-0-	67	1	1179	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	6	9	1			-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	734	1	13469	3	Y	73	73	1			8
							80	9									
02	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	666	1	12048	3	Y	64	63	1			9
							70	9									
03	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	735	1	12893	3	Y	65	69	1			5
							72	9									
04	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	728	1	12686	3	Y	55	53	1			7
							61	9									
05	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	727	1	12795	3	Y	66	60	1			13
							73	9									
06	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	674	1	12271	3	Y	110	114	1			9
							121	9									
07	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	780	1	14206	3	Y	80	80	1			9
							88	9									
08	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	756	1	13328	3	Y	83	82	1			10
							91	9									
09	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	720	1	12619	3	Y	77	74	1			13
							85	9									
10	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	809	1	13134	3	Y	84	90	1			7
							92	9									
11	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	750	1	12675	3	Y	103	91	1			19
							113	9									
*12	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	772	1	12888	3	Y	148	142	1			25
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 164,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	105	1	1935	3	Y	17	17	1			2
						19	9									
02	1960 N	1843	-0-	-117	-0-	96	1	1730	3	Y	15	15	1			2
						17	9									
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	107	1	1869	3	Y	15	16	1			1
						17	9									
04	1980 N	1744	-0-	-236	-0-	94	1	1636	3	Y	13	12	1			2
						14	9									
05	2046 N	1212	-0-	-834	-0-	65	1	1137	3	Y	9	10	1			1
						10	9									
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	103	1	1876	3	Y	24	21	1			4
						26	9									
07	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	83	1	1513	3	Y	30	30	1			4
						33	9									
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	85	1	1492	3	Y	34	34	1			4
						37	9									
09	1920 N	991	-0-	-929	-0-	52	1	904	3	Y	32	30	1			6
						35	9									
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	102	1	1654	3	Y	35	38	1			3
						39	9									
11	1530 N	1511	-0-	-19	-0-	82	1	1381	3	Y	44	39	1			8
						48	9									
*12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	82	1	1370	3	Y	63	60	1			11
						69	9									

TOTAL GAS PROD: 19,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

01	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	177	1	3245	3	Y	1090	1066	1			133
						1199	9									
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	164	1	2963	3	Y	862	891	1			104
						948	9									
03	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	204	1	3579	3	Y	952	983	1			73
						1047	9									
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	194	1	3382	3	Y	847	812	1			108
						932	9									
05	4247 X	4091	-0-	-156	-0-	169	1	2979	3	Y	857	936	1			29
						943	9									
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	222	1	4034	3	Y	169	189	1			9
						186	9									
07	4247 X	3842	-0-	-405	-0-	195	1	3557	3	Y	82	82	1			9
						90	9									
08	4247 X	3354	-0-	-893	-0-	175	1	3085	3	Y	85	84	1			10
						94	9									
09	4560 X	3339	-0-	-1221	-0-	175	1	3076	3	Y	80	76	1			14
						88	9									
10	4712 X	2870	-0-	-1842	-0-	161	1	2619	3	Y	82	89	1			7
						90	9									
11	4560 X	2966	-0-	-1594	-0-	159	1	2690	3	Y	106	93	1			20
						117	9									
12	4309 X	3034	-0-	-1275	-0-	163	1	2724	3	Y	134	128	1			26
						147	9									

TOTAL GAS PROD: 45,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,346

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	364	356	1			44
							400	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	289	298	1			35
							318	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	318	329	1			24
							350	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	283	271	1			36
							311	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	287	313	1			10
							316	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	46	55	1			1
							51	9									
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	15	1	274	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	268	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	256	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	16	1	255	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	14	1	238	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	239	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990

01	1550	X	910	-0-	-640	-0-	46	1	839	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	1400	X	1079	-0-	-321	-0-	55	1	1003	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	73	1	1283	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	80	1	1398	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	81	1	1418	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	78	1	1419	3	Y	26	24	1			3
							29	9									
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	82	1	1499	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
08	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	83	1	1458	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	92	1	1493	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	3	Y	32	28	1			6
							35	9									
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	89	1	1491	3	Y	45	43	1			8
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 17,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	283	1	5202	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	237	1	4291	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	235	1	4116	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	265	1	4611	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	113	1	1997	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	2700	X	522	-0-	-2178	-0-	27	1	483	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
07	2790	X	161	-0-	-2629	-0-	8	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	233	1	4107	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	234	1	4099	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	198	1	3215	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	234	1	3961	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
*12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	217	1	3613	3	Y	24	23	1			5
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 42,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

01	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	307	1	5636	3	Y	60	59	1			7
							66	9									
02	5572	X	5400	-0-	-172	-0-	280	1	5065	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
03	6262	X	5870	-0-	-392	-0-	314	1	5498	3	Y	53	56	1			4
							58	9									
04	6060	X	5835	-0-	-225	-0-	314	1	5473	3	Y	44	42	1			6
							48	9									
05	6262	X	5734	-0-	-528	-0-	306	1	5378	3	Y	45	47	1			4
							50	9									
06	5820	X	5677	-0-	-143	-0-	290	1	5288	3	Y	90	80	1			14
							99	9									
07	6045	X	5921	-0-	-124	-0-	301	1	5475	3	Y	132	132	1			14
							145	9									
08	6045	X	5893	-0-	-152	-0-	308	1	5433	3	Y	138	135	1			17
							152	9									
09	5850	X	5596	-0-	-254	-0-	294	1	5162	3	Y	127	122	1			22
							140	9									
10	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	301	1	4887	3	Y	137	148	1			11
							151	9									
11	5640	X	5209	-0-	-431	-0-	280	1	4740	3	Y	172	151	1			32
							189	9									
12	5828	X	5370	-0-	-458	-0-	293	1	4894	3	Y	166	173	1			25
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 67,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3297	-0-	-826	-0-	169	1	3106	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	3724	X	1888	-0-	-1836	-0-	98	1	1770	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	3255	X	2440	-0-	-815	-0-	131	1	2290	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
04	3150	X	2809	-0-	-341	-0-	152	1	2639	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	230	1	4046	3	Y	27	18	1			11
							30	9									
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	197	1	3595	3	Y	110	113	1			8
							121	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	162	1	2951	3	Y	75	75	1			8
							83	9									
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	214	1	3769	3	Y	78	77	1			9
							86	9									
09	4170	X	3761	-0-	-409	-0-	199	1	3483	3	Y	72	69	1			12
							79	9									
10	4309	X	3077	-0-	-1232	-0-	174	1	2819	3	Y	76	82	1			6
							84	9									
11	3870	X	2326	-0-	-1544	-0-	124	1	2103	3	Y	90	78	1			18
							99	9									
12	3999	X	2257	-0-	-1742	-0-	120	1	1997	3	Y	127	122	1			23
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 37,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705

01	1922	N	1544	-0-	-378	-0-	79	1	1445	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	1652	N	1565	-0-	-87	-0-	81	1	1466	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	92	1	1613	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	90	1	1581	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	97	1	1774	3	Y	27	24	1			4
							30	9									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	100	1	1814	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	3	Y	41	40	1			5
							45	9									
09	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	99	1	1728	3	Y	38	36	1			7
							42	9									
10	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	107	1	1731	3	Y	40	44	1			3
							44	9									
11	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	94	1	1585	3	Y	52	45	1			10
							57	9									
12	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	80	1	1338	3	Y	71	69	1			12
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 21,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 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	7316	X	3834	-0-	-3482	-0-	196	1	3603	3	Y	32	31	1			4
							35	9									
02	6552	X	3153	-0-	-3399	-0-	164	1	2960	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
03	4743	X	3201	-0-	-1542	-0-	171	1	3000	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
04	4110	X	3078	-0-	-1032	-0-	166	1	2887	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
05	4216	X	3019	-0-	-1197	-0-	158	1	2777	3	Y	76	68	1			11
							84	9									
06	3720	X	2712	-0-	-1008	-0-	137	1	2495	3	Y	73	78	1			6
							80	9									
07	3503	X	2579	-0-	-924	-0-	131	1	2390	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
08	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	144	1	2538	3	Y	56	55	1			7
							62	9									
09	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	136	1	2387	3	Y	51	49	1			9
							56	9									
10	2945	X	2608	-0-	-337	-0-	148	1	2399	3	Y	55	60	1			4
							61	9									
11	2640	X	2489	-0-	-151	-0-	135	1	2277	3	Y	70	61	1			13
							77	9									
12	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	139	1	2319	3	Y	98	94	1			17
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 34,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	191	1	3515	3	Y	24	23	1			3
						26	9									
02	3332 X	3329	-0-	-3	-0-	173	1	3134	3	Y	20	20	1			3
						22	9									
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	197	1	3455	3	Y	21	22	1			2
						23	9									
04	3450 X	3369	-0-	-81	-0-	182	1	3168	3	Y	17	17	1			2
						19	9									
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	184	1	3244	3	Y	139	115	1			26
						153	9									
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	175	1	3183	3	Y	168	182	1			12
						185	9									
07	3565 X	3532	-0-	-33	-0-	178	1	3240	3	Y	104	105	1			11
						114	9									
08	3565 X	3166	-0-	-399	-0-	164	1	2890	3	Y	102	100	1			13
						112	9									
09	2370 X	1330	-0-	-1040	-0-	67	1	1177	3	Y	78	86	1			5
						86	9									
10	2449 X	802	-0-	-1647	-0-	43	1	692	3	Y	61	66	1			-0-
						67	9									
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	154	1	2604	3	Y	98	71	1			27
						108	9									
*12	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	257	1	4294	3	Y	220	209	1			38
						242	9									

TOTAL GAS PROD: 37,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	288	1	5281	3	Y	38	30	1			8
						42	9									
02	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	396	1	7154	3	Y	51	51	1			8
						56	9									
03	4929 X	4038	-0-	-891	-0-	216	1	3791	3	Y	28	35	1			1
						31	9									
04	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	393	1	6840	3	Y	46	43	1			4
						51	9									
05	8432 X	3583	-0-	-4849	-0-	191	1	3357	3	Y	32	35	1			1
						35	9									
06	8160 X	4712	-0-	-3448	-0-	240	1	4374	3	Y	89	76	1			14
						98	9									
07	8432 X	4427	-0-	-4005	-0-	225	1	4100	3	Y	93	98	1			9
						102	9									
08	7533 X	4478	-0-	-3055	-0-	235	1	4134	3	Y	99	93	1			15
						109	9									
09	7290 X	2216	-0-	-5074	-0-	115	1	2025	3	Y	69	69	1			15
						76	9									
10	4805 X	2930	-0-	-1875	-0-	162	1	2627	3	Y	128	129	1			14
						141	9									
11	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	240	1	4064	3	Y	197	174	1			37
						217	9									
12	4402 X	699	-0-	-3703	-0-	32	1	539	3	Y	116	149	1			4
						128	9									

TOTAL GAS PROD: 52,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

01	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	314	1	5760	3	Y	26	27	1			2
						29	9									
02	4480 X	3643	-0-	-837	-0-	189	1	3426	3	Y	25	23	1			4
						28	9									
03	4650 X	3156	-0-	-1494	-0-	169	1	2958	3	Y	26	28	1			2
						29	9									
04	4500 X	2908	-0-	-1592	-0-	157	1	2727	3	Y	22	21	1			3
						24	9									
05	4650 X	2685	-0-	-1965	-0-	143	1	2517	3	Y	23	24	1			2
						25	9									
06	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	242	1	4415	3	Y	22	22	1			2
						24	9									
07	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	220	1	4012	3	Y	58	52	1			8
						64	9									
08	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	226	1	3979	3	Y	77	76	1			9
						85	9									
09	4110 X	2360	-0-	-1750	-0-	123	1	2158	3	Y	72	69	1			12
						79	9									
10	4247 X	2267	-0-	-1980	-0-	127	1	2054	3	Y	78	84	1			6
						86	9									
11	4110 X	1868	-0-	-2242	-0-	98	1	1663	3	Y	97	85	1			18
						107	9									
12	4247 X	2066	-0-	-2181	-0-	108	1	1807	3	Y	137	132	1			23
						151	9									

TOTAL GAS PROD: 40,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	190	1	3496	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	172	1	3115	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	194	1	3406	3	Y	18	20	1			1
							20	9									
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	206	1	3584	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	219	1	3848	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	208	1	3785	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	219	1	3987	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	205	1	3620	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
09	4020	X	3733	-0-	-287	-0-	200	1	3515	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
10	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	233	1	3780	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
11	4080	X	3677	-0-	-403	-0-	204	1	3456	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
12	4216	X	4004	-0-	-212	-0-	225	1	3757	3	Y	20	20	1			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 46,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 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	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	177	1	3243	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	141	1	2543	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
03	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	171	1	3007	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
04	3330	X	2896	-0-	-434	-0-	156	1	2721	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	174	1	3063	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	193	1	3510	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	168	1	3057	3	Y	35	30	1			7
							39	9									
08	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	156	1	2750	3	Y	66	65	1			8
							73	9									
09	3630	X	3427	-0-	-203	-0-	181	1	3177	3	Y	63	60	1			11
							69	9									
10	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	205	1	3334	3	Y	64	70	1			5
							70	9									
11	3630	X	3156	-0-	-474	-0-	171	1	2891	3	Y	85	74	1			16
							94	9									
12	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	189	1	3152	3	Y	116	112	1			20
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 39,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6611	-0-	-705	-0-	340	1	6238	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
02	6608	X	5890	-0-	-718	-0-	307	1	5555	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	155	1	2709	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
04	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	366	1	6382	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
05	4588	X	3785	-0-	-803	-0-	203	1	3565	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	373	1	6798	3	Y	82	67	1			15
							90	9									
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	322	1	5861	3	Y	117	118	1			14
							129	9									
08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	320	1	5645	3	Y	128	125	1			17
							141	9									
09	7200	X	6940	-0-	-260	-0-	367	1	6427	3	Y	133	127	1			23
							146	9									
10	7440	X	5232	-0-	-2208	-0-	296	1	4802	3	Y	122	137	1			8
							134	9									
11	7200	X	2447	-0-	-4753	-0-	132	1	2235	3	Y	73	72	1			9
							80	9									
12	7037	X	5899	-0-	-1138	-0-	321	1	5365	3	Y	194	161	1			42
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 66,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	7	1	130	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	219	3	Y	26	28	1			2
							29	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	14	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	14	1	255	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	13	1	225	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	15	1	243	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	14	1	238	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	14	1	233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	503	3	Y	97	95	1			12
							107	9									
02	672	N	452	-0-	-220	-0-	19	1	349	3	Y	76	79	1			9
							84	9									
03	744	N	517	-0-	-227	-0-	23	1	402	3	Y	84	87	1			6
							92	9									
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	27	1	478	3	Y	76	72	1			10
							84	9									
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	76	83	1			3
							84	9									
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	23	1	418	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
07	620	N	339	-0-	-281	-0-	17	1	313	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	496	N	211	-0-	-285	-0-	11	1	191	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	510	N	196	-0-	-314	-0-	10	1	178	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	372	N	212	-0-	-160	-0-	12	1	190	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1917	-0-	-191	-0-	98	1	1808	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1960	X	1467	-0-	-493	-0-	76	1	1374	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	2170	X	1385	-0-	-785	-0-	74	1	1290	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
04	2100	X	977	-0-	-1123	-0-	52	1	907	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
05	2108	X	710	-0-	-1398	-0-	37	1	655	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
06	1860	X	900	-0-	-960	-0-	45	1	821	3	Y	31	27	1			6
							34	9									
07	1612	X	1055	-0-	-557	-0-	52	1	939	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
08	1395	X	926	-0-	-469	-0-	46	1	814	3	Y	60	59	1			7
							66	9									
09	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	Y	56	53	1			10
							62	9									
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	160	1	2593	3	Y	60	65	1			5
							66	9									
11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	167	1	2828	3	Y	63	58	1			10
							69	9									
*12	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	127	1	2119	3	Y	71	76	1			5
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 19,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	699	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	33	1	599	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	744	N	631	-0-	-113	-0-	34	1	593	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	720	N	676	-0-	-44	-0-	36	1	634	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	35	1	619	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	30	1	546	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
07	713	N	562	-0-	-151	-0-	29	1	523	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	29	1	516	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	29	1	515	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	31	1	510	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	29	1	478	3	Y	19	18	1			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 7,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SHERIDAN (YEGUA) 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SHERIDAN (YEGUA 5000) 83107 957 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
HURT WELL #: 1 RRCID -> 271546 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4512 - 4518

01	7750	8209	-0-	459	459	8168	3	41	9	N	37					37
02	7000	13858	-0-	6858	7317	13629	3	229	9	N	208	167	1			78
03	7750	17362	-0-	9612	16929	16965	3	397	9	N	361	322	1			117
04	15750	13389	-0-	-2361	14568	13128	1	261	9	N	237	181	1			173
05	16275	8110	-0-	-8165	6403	7933	3	177	9	N	161	176	1			158
06	15750	8507	-0-	-7243	-0-	8362	3	145	9	N	132	177	1			113
07	16275	7216	-0-	-9059	-0-	7075	3	141	9	N	128	164	1			77
08	16275	6102	-0-	-10173	-0-	5985	3	117	9	N	106					183
09	8310	4672	-0-	-3638 B	-3638	4549	3	123	9	N	112	188	1			107
10	8587	3121	-0-	-5466 B	-9104	3052	3	69	9	N	63					170
11	8310	6849	-0-	-1461 B	-10565	6810	3	39	9	N	35					205
12	4836 N	13379	-0-	8543 B	-2022	13376	3	3	9	N	3	178	1			30

TOTAL GAS PROD: 110,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,583

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 271754 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5153 - 5156

01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	11563	-0-	4563	4563	11523	3	40	9	N	36					36
03	7750	18654	-0-	10904	15467	18499	3	155	9	N	141					177
04	35760	31696	-0-	-4064	11403	31563	3	133	9	N	121	188	1			110
05	36952	33619	-0-	-3333	8070	33473	3	146	9	N	133	187	1			56
06	35760	32513	-0-	-3247	4823	32377	3	136	9	N	124					180
07	36952	36102	-0-	-850	3973	35950	3	152	9	N	138	190	1			128
08	36952	34291	-0-	-2661	1312	34147	3	144	9	N	131					259
09	36339 R	35027	-0-	-1312 B	-0-	34882	3	145	9	N	132	189	1			202
10	36115 #	27336	-0-	-8779 B	-8779	27230	3	106	9	N	96	188	1			110
11	34950 #	15708	-0-	-19242 B	-28021	15639	3	69	9	N	63					173
12	31258 N	13986	-0-	-17272 B	-28021	13916	3	70	9	N	64	177	1			60

TOTAL GAS PROD: 290,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

SHERIDAN (800 MIOCENE) 83107 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 91 RRCID -> 183613 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 184043 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) //CONT.// 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SHERIDAN (3800 FRIO) 83107 993 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 185553 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 8700) 83109 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, MARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268509 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 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	24490	712	-0-	-23778	150104	706	2	6	9	N	5					83
02	22120	-0-	-0-	-22120	127984					N	2					85
03	24490	-0-	-0-	-24490	103494					N	25					110
04	23700	2167	-0-	-21533	81961	1996	2	171	9	N	155	179	1			86
05	24490	75	-0-	-24415	57546	75	2			N	-0-					86
06	62598	5052	-0-	-57546	-0-	4885	2	167	9	N	152					238
07	20444 R	20444	-0-	-0-	-0-	19898	2	546	9	N	496	578	1			156
*08	21499 R	21499	-0-	-0-	-0-	20941	2	558	9	N	507	555	1			108
*09	12651 R	12651	-0-	-0-	-0-	12175	2	476	9	N	433	333	1			208
10	18271 R	18271	-0-	-0-	-0-	17808	2	463	9	N	421	527	1			102
*11	19770 #	15454	-0-	-4316	-0-	15078	2	376	9	N	342	376	1			68
12	20429 #	18436	-0-	-1993	-0-	18014	2	422	9	N	384	369	1			83

TOTAL GAS PROD: 114,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,922

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400) 83109 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RAY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257447 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9376 - 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	914 R	914	-0-	-0-	-0-	454	2	460	9	N	418	382	1			279
02	3444 #	1640	-0-	-1804	-0-	1351	2	289	9	N	263	191	1			351
03	2077 #	1563	-0-	-514	-0-	1082	2	481	9	N	437	573	1			215
04	2010 #	1929	-0-	-81	-0-	1399	2	530	9	N	482	368	1			329
05	2533 R	2533	-0-	-0-	-0-	2164	2	369	9	N	335	377	1			287
06	3007 R	3007	-0-	-0-	-0-	2610	2	397	9	N	361	360	1			288
07	3724 R	3724	-0-	-0-	-0-	3261	2	463	9	N	421	376	1			333
08	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	1803	2	429	9	N	390	378	1			345
09	2460 #	2216	-0-	-244	-0-	1714	2	502	9	N	456	557	1			244
10	3979 R	3979	-0-	-0-	-0-	3323	2	656	9	N	596	593	1			247
11	3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-					N	425	422	1			250
12	3720 #	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 23,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,584

MARY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264388 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8774 - 8784

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-

SHIPWRECK (FRIO A) 83315 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
IMPACT MIDSTREAM, LLC 423113
CRYSTAL BEACH SWD WELL #: 1 RRCID -> 071641 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5960 - 5970

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
CUNNINGHAM, MARY J. WELL #: 7 RRCID -> 210920 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 6816 - 6820

01	0	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	90			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2013 - RECLASS TO 3-26150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) //CONT.// 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 X	320	-0-	-145	-0-	306	2	14	9	N	13					105
02	420 X	286	-0-	-134	-0-	272	2	14	9	N	13					118
03	434 X	391	-0-	-43	-0-	379	2	12	9	N	11					129
04	420 X	172	-0-	-248	-0-	147	2	25	9	N	23					152
05	434 X	159	-0-	-275	-0-	129	2	30	9	N	27					179
06	390 X	131	-0-	-259	-0-	109	2	22	9	N	20					199
07	403 X	39	-0-	-364	-0-	21	2	18	9	N	16					215
08	403 X	333	-0-	-70	-0-	311	2	22	9	N	20					235
09	422 X	422	-0-	-0-	-0-	404	2	18	9	N	16					251
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2					253
11	330 X	48	-0-	-282	-0-	31	2	17	9	N	15					268
12	434 X	337	-0-	-97	-0-	281	2	56	9	N	51	194	1			125

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

SILSBEE, NORTH (YEGUA 8) 83586 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
NELSON, O. C. FEE WELL #: 2 RRCID -> 175515 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7524 - 7530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER PLOW (YEGUA 6270) 83627 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
BUTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250214 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6294 - 6299

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-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAER WELL #: 1 RRCID -> 216639 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15804 - 15908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REHAK WELL #: 1 RRCID -> 219892 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 15335 PERF.15032 - 15104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

01	137361 X	116526	-0-	-20835	-0-	3975	1	111407	2	N	1040	1075	1			310
						1144	9									
02	120568 X	104881	-0-	-15687	-0-	3358	1	100558	2	N	877	896	1			291
						965	9									
03	130293 X	113490	-0-	-16803	-0-	4384	1	107998	2	N	1007	1075	1			223
						1108	9									
04	123720 X	106603	-0-	-17117	-0-	3917	1	101619	2	N	970	899	1			294
						1067	9									
05	124124 X	101890	-0-	-22234	-0-	3270	1	97608	2	N	920	888	1			326
						1012	9									
06	112770 X	92524	-0-	-20246	-0-	2888	1	88767	2	N	790	882	1			234
						869	9									
07	116126 X	103199	-0-	-12927	-0-	3184	1	99050	2	N	877	711	1			400
						965	9									
08	113491 X	101176	-0-	-12315	-0-	3097	1	97154	2	N	841	885	1			356
						925	9									
09	103680 X	94918	-0-	-8762	-0-	3018	1	90995	2	N	823	710	1			469
						905	9									
10	103199 X	85703	-0-	-17496	-0-	2797	1	82078	2	N	753	894	1			328
						828	9									
11	99870 X	88138	-0-	-11732	-0-	3224	1	84119	2	N	723	891	1			160
						795	9									
12	103199 X	NO RPT	-0-	-103199	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 1,109,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,621

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1654	-0-	-981	-0-	213	1	1422	2	N	17					322
							19	9									
02	2380	X	1907	-0-	-473	-0-	278	1	1605	2	N	22					344
							24	9									
03	2542	X	651	-0-	-1891	-0-	147	1	483	2	N	19					363
							21	9									
04	2460	X	2076	-0-	-384	-0-	348	1	1716	2	N	11	172	1			202
							12	9									
05	2542	X	1589	-0-	-953	-0-	211	1	1357	2	N	19					221
							21	9									
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	300	1	2156	2	N	5	177	1			49
							6	9									
07	2139	X	1795	-0-	-344	-0-	288	1	1498	2	N	8					57
							9	9									
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	354	1	1918	2	N	23					80
							25	9									
09	2460	X	1474	-0-	-986	-0-	133	1	1320	2	N	19					99
							21	9									
10	2542	X	1451	-0-	-1091	-0-	265	1	1141	2	N	41					140
							45	9									
11	2460	X	1109	-0-	-1351	-0-	261	1	837	2	N	10					150
							11	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 18,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	17	1	30	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIXTEEN TONS (YEGUA Y-1A) 83857 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP 16 TONS WELL #: 1 RRCID -> 262996 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 4836 - 4840

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	310	1	87	9	Y	79	79	1			-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	161	1	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SKI A BASIN (FRIO 2) 83898 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
B. DEATON ESTATE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 256314 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 12633 PERF.10383 - 10403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) 83949 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
BUNGE, GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 214684 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1538	-0-	-1097	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
02	2044 #	1258	-0-	-786	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
03	2263 #	1199	-0-	-1064	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
04	1890 #	1258	-0-	-632	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
05	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
06	1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
07	1395 #	1349	-0-	-46	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
08	2139 #	1187	-0-	-952	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
09	2070 #	112	-0-	-1958	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	2139 #	109	-0-	-2030	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) 84061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
NELSON, B. P. A-40 WELL #: 1 RRCID -> 207707 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836 #	2567	-0-	-2269	-0-	271	1	2184	3	N	102	169	1			125
						112	9									
02	3192 #	1264	-0-	-1928	-0-	169	1	1052	3	N	39					164
						43	9									
03	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	231	1	1768	3	N	78	185	1			57
						86	9									
04	2490 #	1589	-0-	-901	-0-	202	1	1308	3	N	72					129
						79	9									
05	2573 #	1703	-0-	-870	-0-	205	1	1424	3	N	67	164	1			32
						74	9									
06	2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	259	1	2139	3	N	103					135
						113	9									
07	2641 R	2641	-0-	-0-	-0-	304	1	2231	3	N	96	171	1			60
						106	9									
08	2677 R	2677	-0-	-0-	-0-	252	1	2327	3	N	89					149
						98	9									
09	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	230	1	1766	3	N	64	177	1	1	8	35
						70	9									
10	2604 #	1790	-0-	-814	-0-	221	1	1481	3	N	80	1	8			114
						88	9									
11	2580 #	1988	-0-	-592	-0-	237	1	1684	3	N	61					175
						67	9									
12	2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 22,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH POINT, EAST (F-22) 84315 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
MCNEIR, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 008361 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12921 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					790

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
MASTERS ONSHORE, LLC 532952
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CAMOIL, INC. 127449
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984

GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 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	186	N	148	-0-	-38	-0-	17	1	87	2	Y	40	37	1			40
							44	9									
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	17	1	83	2	Y	1	1	1			40
							1	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	2	Y	-0-					40
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					40
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	40	1			-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	8	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4	-0-	4	119	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	119	X	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					1
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					1
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	8	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	1254	1	6275	2	Y	54	50	1			4
						59	9									
02	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	1181	1	5390	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
03	DLQ G-10	8044	-0-	8044	8044	1272	1	6772	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	7061	-0-	7061	15105	1234	1	5827	2	Y	-0-					4
05	DLQ G-10	7810	-0-	7810	22915	1393	1	6417	2	Y	-0-					4
06	29022 X	6107	-0-	-22915	-0-	933	1	5116	2	Y	53	47	1			10
						58	9									
07	6789 X	5890	-0-	-899	-0-	941	1	4777	2	Y	156	166	1			-0-
						172	9									
08	6789 X	5262	-0-	-1527	-0-	930	1	4163	2	Y	154	139	1			15
						169	9									
09	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					15
10	7812 X	145	-0-	-7667	-0-	115	1	30	2	Y	-0-					15
11	6120 X	31	-0-	-6089	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					15
12	5890 X	75	-0-	-5815	-0-	7	1	48	2	Y	18	15	1			18
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 54,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	628	1	3141	2	Y	-0-					-0-
02	237 X	237	-0-	-0-	-0-	43	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	290	-0-	290	290	46	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1427	-0-	1427	1717	249	1	1178	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3434	-0-	3434	5151	613	1	2821	2	Y	-0-					-0-
06	10501 X	5350	-0-	-5151	-0-	825	1	4525	2	Y	-0-					-0-
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	833	1	4224	2	Y	-0-					-0-
08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	822	1	3683	2	Y	-0-					-0-
09	3300 X	56	-0-	-3244	-0-	17	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	3410 X	11	-0-	-3399	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	3300 X	8	-0-	-3292	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	3410 X	14	-0-	-3396	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 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	1363	N	78	-0-	-1285	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	96	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	43	1	157	2	Y	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	46	1	311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	1	10	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					1
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					1
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					1
06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					1
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					1
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	Y	-0-					1
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					1
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 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	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	190	1	950	2	Y	507	465	1			42
							558	9									
02	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	312	1	1422	2	Y	227	215	1			54
							250	9									
03	DLQ G-10		2377	-0-	2377	2377	336	1	1788	2	Y	230	236	1			48
							253	9									
04	DLQ G-10		1591	-0-	1591	3968	200	1	947	2	Y	404	452	1			-0-
							444	9									
05	DLQ G-10		1183	-0-	1183	5151	178	1	821	2	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
06	2900	N	1045	-0-	-1855	3296	95	1	523	2	Y	388	346	1			42
							427	9									
07	3100	N	793	-0-	-2307	989	96	1	488	2	Y	190	207	1			25
							209	9									
08	1722	N	733	-0-	-989	-0-	95	1	426	2	Y	193	173	1			45
							212	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	240	1	539	2	Y	397	425	1			17
							437	9									
10	806	N	478	-0-	-328	-0-	95	1	195	2	Y	171	172	1			16
							188	9									
11	720	N	498	-0-	-222	-0-	42	1	156	2	Y	273	289	1			-0-
							300	9									
12	1147	N	862	-0-	-285	-0-	46	1	307	2	Y	463	388	1			75
							509	9									

TOTAL GAS PROD: 14,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,610

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984

GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	23	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	42	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	113	-0-	-157	-0-	26	1	57	2	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
10	248 N	59	-0-	-189	-0-	11	1	23	2	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
11	210 N	76	-0-	-134	-0-	5	1	18	2	Y	48	48	1			-0-
						53	9									
12	124 N	41	-0-	-83	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2394	-0-	-706	1848	382	1	1911	2	Y	92	84	1			8
						101	9									
02	2800 N	2479	-0-	-321	1527	429	1	1958	2	Y	84	79	1			13
						92	9									
03	3100 N	2975	-0-	-125	1402	462	1	2460	2	Y	48	49	1			12
						53	9									
04	3000 N	1981	-0-	-1019	383	336	1	1588	2	Y	52	64	1			-0-
						57	9									
05	2759 N	1696	-0-	-1063	-0-	296	1	1361	2	Y	35	35	1			-0-
						39	9									
06	2880 N	1037	-0-	-1843	-0-	155	1	849	2	Y	30	27	1			3
						33	9									
07	2046 N	1040	-0-	-1006	-0-	156	1	793	2	Y	83	86	1			-0-
						91	9									
08	1705 N	933	-0-	-772	-0-	154	1	691	2	Y	80	72	1			8
						88	9									
09	3000 N	3400	-0-	400	400	1089	1	2216	2	Y	86	91	1			3
						95	9									
10	1919 N	1519	-0-	-400	-0-	472	1	973	2	Y	67	67	1			3
						74	9									
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	211	1	774	2	Y	40	43	1			-0-
						44	9									
12	2015 X	1845	-0-	-170	-0-	228	1	1529	2	Y	80	67	1			13
						88	9									

TOTAL GAS PROD: 22,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	184	1	921	2	Y	23	21	1			23
							25	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	168	1	766	2	Y	22	23	1			22
							24	9									
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	181	1	962	2	Y	-0-					22
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	175	1	829	2	Y	-0-					22
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	159	1	733	2	Y	-0-					22
06	900	N	565	-0-	-335	-0-	87	1	478	2	Y	-0-	22	1			-0-
07	930	N	534	-0-	-396	-0-	88	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	475	-0-	-424	-0-	87	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	189	1	423	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	3100	N	4705	-0-	1605	1605	1311	1	2697	2	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
11	3000	N	2732	-0-	-268	1337	585	1	2147	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4873	-0-	1773	3110	633	1	4240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	Y	6	5	1			30
							7	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	95	2	Y	32	30	1			32
							35	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	2	Y	-0-					32
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	20	1	94	2	Y	3	3	1			32
							3	9									
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	18	1	86	2	Y	-0-	5	1			27
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	14	1	76	2	Y	6	5	1			28
							7	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	14	1	71	2	Y	10	13	1			25
							11	9									
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	14	1	61	2	Y	10	9	1			26
							11	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	59	1	133	2	Y	-0-					26
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	118	1	243	2	Y	-0-					26
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	53	1	193	2	Y	-0-					26
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	57	1	382	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 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	7254	5320	-0-	-1934	-0-	768	1	3841	2	Y	646	592	1			54
						711	9									
02	6552	6091	-0-	-461	-0-	948	1	4321	2	Y	747	706	1			95
						822	9									
03	9300	7197	-0-	-2103	-0-	1020	1	5431	2	Y	678	705	1			68
						746	9									
04	6090 #	5961	-0-	-129	-0-	924	1	4362	2	Y	614	682	1			-0-
						675	9									
05	6758 #	4152	-0-	-2606	-0-	643	1	2960	2	Y	499	499	1			-0-
						549	9									
06	6960 #	5067	-0-	-1893	-0-	697	1	3820	2	Y	500	425	1			75
						550	9									
07	7192 #	4876	-0-	-2316	-0-	703	1	3566	2	Y	552	599	1			28
						607	9									
08	7192 #	4416	-0-	-2776	-0-	694	1	3109	2	Y	557	501	1			84
						613	9									
09	4858	4858	-0-	-0-	-0-	1389	1	3118	2	Y	319	337	1			66
						351	9									
10	4185	2177	-0-	-2008	-0-	635	1	1307	2	Y	214	215	1			65
						235	9									
11	4050	1668	-0-	-2382	-0-	283	1	1041	2	Y	313	360	1			18
						344	9									
12	4185	2723	-0-	-1462	-0-	307	1	2054	2	Y	329	276	1			71
						362	9									

TOTAL GAS PROD: 54,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,968

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38192 #	33503	-0-	-4689	-0-	558	1	31717	2	N	1116	1102	1			418
						1228	9									
02	33908 #	29001	-0-	-4907	-0-	504	1	27422	2	N	977	1121	1			274
						1075	9									
03	36301 #	32076	-0-	-4225	-0-	558	1	30328	2	N	1082	939	1			417
						1190	9									
04	33660 #	30192	-0-	-3468	-0-	540	1	28607	2	N	950	948	1	4	8	415
						1045	9									
05	33585 R	33585	-0-	-0-	-0-	558	1	31876	2	N	1046	1113	1	1	8	347
						1151	9									
06	32430 #	31001	-0-	-1429	-0-	540	1	29434	2	N	934	933	1	1	8	347
						1027	9									
07	32116 #	30206	-0-	-1910	-0-	558	1	28665	2	N	894	927	1	3	8	311
						983	9									
08	33573 #	29141	-0-	-4432	-0-	558	1	27635	2	N	862	878	1	3	8	292
						948	9									
09	28890	27907	-0-	-983	-0-	540	1	26426	2	N	855	728	1	1	8	418
						941	9									
10	29853	27928	-0-	-1925	-0-	714	1	26210	2	N	913	941	1	2	8	388
						1004	9									
11	28890	26441	-0-	-2449	-0-	1076	1	24335	2	N	936	951	1	10	8	363
						1030	9									
12	29853	26093	-0-	-3760	-0-	525	1	24527	2	N	946	767	1	4	8	538
						1041	9									

TOTAL GAS PROD: 357,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,511

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					79
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	2			N	-0-					79
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					79
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					79
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					79
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	2			N	-0-					79
07	248	N	18	-0-	-230	-0-	16	2	2	9	N	2					81
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2					83
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					88
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					88
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					88
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	159	2	3	9	N	3					91

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1129	2	19	9	N	17					99
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	893	2	12	9	N	11					110
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	936	2	10	9	N	9					119
04	1110	N	659	-0-	-451	-0-	652	2	7	9	N	6					125
05	992	N	839	-0-	-153	-0-	835	2	4	9	N	4					129
06	930	N	512	-0-	-418	-0-	506	2	6	9	N	5					134
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	N	8					142
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	687	2	8	9	N	7					149
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	N	8					157
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	877	2	9	9	N	8					165
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	635	2	17	9	N	15					180
12	1054	N	521	-0-	-533	-0-	508	2	13	9	N	12					192

TOTAL GAS PROD: 9,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 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	557	X	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					213
02	308	X	45	-0-	-263	-0-	45	2			N	-0-					213
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	311	2	9	9	N	8	181	1			40
04	540	X	95	-0-	-445	-0-	95	2			N	-0-					40
05	558	X	45	-0-	-513	-0-	45	2			N	-0-					40
06	540	X	22	-0-	-518	-0-	22	2			N	-0-					40
07	310	X	24	-0-	-286	-0-	21	2	3	9	N	3					43
08	310	X	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-					43
09	90	X	12	-0-	-78	-0-	10	2	2	9	N	2					45
10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					45
11	90	X	63	-0-	-27	-0-	57	2	6	9	N	5					50
12	93	X	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SOMOS TRES (FRIO 14000) 84600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DAVIS BINTLIFF WELL #: 1 RRCID -> 247540 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13828 PERF.14341 - 14368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126511 #	123683	-0-	-2828	-0-	31 1120	1 9	122532	2	N	1018	881	1			327
02	114976 R	114976	-0-	-0-	-0-	28 961	1 9	113987	2	N	874	883	1			318
03	125891 #	118840	-0-	-7051	-0-	31 998	1 9	117811	2	N	907	1056	1			169
04	120360 #	109392	-0-	-10968	-0-	30 939	1 9	108423	2	N	854	886	1	5	8	132
05	127286 #	75499	-0-	-51787	-0-	25 658	1 9	74816	2	N	598	530	1	2	8	198
06	123180 #	96578	-0-	-26602	-0-	30 838	1 9	95710	2	N	762	705	1			255
07	127286 #	99557	-0-	-27729	-0-	31 1042	1 9	98484	2	N	947	882	1	3	8	317
08	118854 #	98601	-0-	-20253	-0-	31 602	1 9	97968	2	N	547	698	1	4	8	162
09	106800	90020	-0-	-16780	-0-	30 761	1 9	89229	2	N	692	712	1	3	8	139
10	99789 #	90387	-0-	-9402	-0-	31 868	1 9	89488	2	N	789	699	1	2	8	227
11	96570 #	85076	-0-	-11494	-0-	30 648	1 9	84398	2	N	589	536	1	10	8	270
12	99572 #	85166	-0-	-14406	-0-	31 726	1 9	84409	2	N	660	708	1			222

TOTAL GAS PROD: 1,187,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,237

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16	1		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (KIRBY) 84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRBY STEPHENSON WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 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	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					141
02	1064 N	929	-0-	-135	-0-	905	2	24	9	N	22	123	1			40
03	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	1084	2	9	9	N	8					48
04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2751	2	42	9	N	38					86
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1313	2	55	9	N	50					136
06	1050 N	790	-0-	-260	-0-	786	2	4	9	N	4					140
07	1550 N	795	-0-	-755	-0-	795	2			N	-0-					140
08	1364 N	1049	-0-	-315	-0-	1049	2			N	-0-					140
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1084	2	9	9	N	8					148
10	806 N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					148
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	792	2	19	9	N	17					165
12	1116 N	722	-0-	-394	-0-	722	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 13,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) 84697 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
T. P. RANCH WELL #: 3 RRCID -> 180664 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (SOLOW) 84697 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	399	-0-	-3104	-0-	393	2	6	9	Y	5					102
02	3164 X	239	-0-	-2925	-0-	239	2			Y	-0-					102
03	992 X	162	-0-	-830	-0-	162	2			Y	-0-					102
04	960 X	240	-0-	-720	-0-	240	2			Y	-0-					102
05	992 X	47	-0-	-945	-0-	47	2			Y	-0-	102	1			-0-
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	41	-0-	-439	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	196	2	22	9	Y	20					20
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SOUR LAKE, E. (YEGUA) 84697 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	691	2	213	9	N	194	194	1			-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1033	-0-	-767	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	51	-0-	-999	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2501	2	220	9	N	200	200	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

CIMAREX ENERGY CO. 153438
JACK KNIFE WELL #: 3 RRCID -> 274406 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.12355 - 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	0	Z	12806	-0-	12806	167628	541	1	10201	3	N	1876	2476	1			53
							2064	9									
02	0	Z	4230	-0-	4230	171858	257	1	3202	3	N	701	196	1			558
							771	9									
03	0	Z	20545	-0-	20545	192403	789	1	16718	3	N	2762	3198	1			122
							3038	9									
04	0	Z	10	-0-	10	192413	10	3			N	-0-					122
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	192413					N	-0-					122
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	192413					N	-0-					122
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	192413					N	-0-	94	1			28
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	192413					N	-0-					28
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	192413					N	-0-					28
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	192413					N	-0-					28
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	192413					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	192413					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 37,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,339

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
BP AMERICA PRODUCTION CO. WELL #: 1 RRCID -> 264529 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10240 - 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	5890	#	3967	-0-	-1923	-0-	3838	2	129	9	N	117	180	2			166
02	3500	#	128	-0-	-3372	-0-	60	2	68	9	N	62	104	2			124
03	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					124
04	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	46					170
05	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	23					193
06	3840	#	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					193
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	31					224
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					231
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					237
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					247
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) //CONT.// 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
KIRBY LUMBER CO WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4) 84697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
PICA INVESTMENT WELL #: D 1 RRCID -> 159218 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10313 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			220
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	178	1	70
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			92
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			122
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47			169
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			202
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	167	1	52
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31			83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 230

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS "A" WELL #: 1 RRCID -> 183662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14150 PERF.12238 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	413	-0-	-300	-0-	42 86	1 9	285	2	N	78					110
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	62 143	1 9	393	2	N	130	197	1			43
03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	57 149	1 9	389	2	N	135	143	1			35
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	39 94	1 9	266	2	N	85	48	1			72
05	651	X	539	-0-	-112	-0-	46 128	1 9	365	2	N	116					188
06	630	X	230	-0-	-400	-0-	22 50	1 9	158	2	N	45					233
07	651	X	264	-0-	-387	-0-	29 46	1 9	189	2	N	42	192	1			83
08	589	X	239	-0-	-350	-0-	23 63	1 9	153	2	N	57					140
09	510	X	249	-0-	-261	-0-	27 57	1 9	165	2	N	52					192
10	527	X	219	-0-	-308	-0-	24 53	1 9	142	2	N	48	195	1			45
11	270	X	203	-0-	-67	-0-	22 47	1 9	134	2	N	43					88
*12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	27 70	1 9	250	2	N	64					152

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 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	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	596 320	1 9	4066	2	N	291	393	1			120
02	3332	X	3301	-0-	-31	-0-	420 233	1 9	2648	2	N	212	230	1			102
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	464 248	1 9	3196	2	N	225	230	1			97
04	4830	X	3623	-0-	-1207	-0-	428 248	1 9	2947	2	N	225	275	1			47
05	4991	X	4162	-0-	-829	-0-	442 232	1 9	3488	2	N	211	194	1			64
06	4830	X	3804	-0-	-1026	-0-	439 287	1 9	3078	2	N	261	201	1			124
07	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	444 226	1 9	2928	2	N	205	291	1			38
08	4154	X	3602	-0-	-552	-0-	446 239	1 9	2917	2	N	217	194	1			61
09	4020	X	3377	-0-	-643	-0-	446 193	1 9	2738	2	N	175	195	1			41
10	4154	X	3354	-0-	-800	-0-	447 220	1 9	2687	2	N	200	195	1			46
11	3810	X	3072	-0-	-738	-0-	398 270	1 9	2404	2	N	245	73	1			218
*12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	450 285	1 9	4224	2	N	259	391	1			86

TOTAL GAS PROD: 45,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,726

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) //CONT.// 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189225 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

01	3131 X	1347	-0-	-1784	-0-	153	1	1045	2	N	135	198	1			179
						149	9									
02	1484 X	1283	-0-	-201	-0-	157	1	991	2	N	123	265	1			37
						135	9									
03	1643 X	1482	-0-	-161	-0-	174	1	1195	2	N	103	83	1			57
						113	9									
04	1590 X	1452	-0-	-138	-0-	161	1	1157	2	N	122					179
						134	9									
05	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	164	1	1292	2	N	102	174	1			107
						112	9									
06	1440 X	1382	-0-	-58	-0-	154	1	1083	2	N	132	95	1			144
						145	9									
07	1488 X	1202	-0-	-286	-0-	151	1	996	2	N	50	162	1			32
						55	9									
08	1581 X	1227	-0-	-354	-0-	152	1	998	2	N	70					102
						77	9									
09	1530 X	1151	-0-	-379	-0-	150	1	924	2	N	70					172
						77	9									
10	1581 X	1157	-0-	-424	-0-	155	1	932	2	N	64	195	1			41
						70	9									
11	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	197	1	1186	2	N	102					143
						112	9									
*12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	217	1	2038	2	N	151	198	1			96
						166	9									

TOTAL GAS PROD: 17,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

01	930 N	735	-0-	-195	-0-	689	2	46	9	Y	42					91
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					91
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					91
04	720 N	510	-0-	-210	-0-	510	2			Y	-0-					91
05	589 N	199	-0-	-390	-0-	199	2			Y	-0-	91	1			-0-
06	1620 N	220	-0-	-1400	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1098	2	59	9	Y	54					54
10	775 N	113	-0-	-662	-0-	113	2			Y	-0-					54
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	866	2	22	9	Y	20					74
*12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SOUR LAKE, E. (9920) 84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PENWELL ENERGY, INC. 652943
VASTAR FEE WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	155	1	1659	2	N	20					185
							22	9									
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	140	1	1882	2	N	10					195
							11	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	155	1	1951	2	N	19					214
							21	9									
04	1770	N	740	-0-	-1030	-0-	150	1	565	2	N	23	164	1			73
							25	9									
05	2015	N	525	-0-	-1490	-0-	155	1	370	2	N	-0-					73
06	1950	N	1429	-0-	-521	-0-	150	1	1260	2	N	17					90
							19	9									
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	155	1	1371	2	N	-0-					90
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	155	1	1519	2	N	17					107
							19	9									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	150	1	1691	2	N	2					109
							2	9									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	155	1	1565	2	N	26					135
							29	9									
11	1650	N	1161	-0-	-489	-0-	150	1	1000	2	N	10					145
							11	9									
12	1891	N	992	-0-	-899	-0-	155	1	831	2	N	5					150
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. 153438
CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 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	18786	X	16824	-0-	-1962	-0-	1888	1	14676	2	N	236	195	1			180
							260	9									
02	16744	X	15244	-0-	-1500	-0-	1708	1	13314	2	N	202	190	1			192
							222	9									
03	18445	X	16213	-0-	-2232	-0-	1878	1	14076	2	N	235	368	1			59
							259	9									
04	17550	X	15953	-0-	-1597	-0-	1811	1	13911	2	N	210					269
							231	9									
05	17453	X	16983	-0-	-470	-0-	1888	1	14849	2	N	224	388	1			105
							246	9									
06	16320	X	15433	-0-	-887	-0-	1794	1	13424	2	N	195	193	1			107
							215	9									
07	16864	X	16768	-0-	-96	-0-	1891	1	14602	2	N	250	267	1	35	8	55
							275	9									
08	16988	X	16664	-0-	-324	-0-	1891	1	14499	2	N	249	186	1	29	8	89
							274	9									
09	16440	X	15758	-0-	-682	-0-	1830	1	13684	2	N	222	194	1			117
							244	9									
10	16988	X	15795	-0-	-1193	-0-	1883	1	13672	2	N	218	273	1	12	8	50
							240	9									
11	16230	X	15174	-0-	-1056	-0-	1830	1	13136	2	N	189	75	1			164
							208	9									
12	16771	X	15651	-0-	-1120	-0-	1886	1	13547	2	N	198	141	1	4	8	217
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 192,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,628

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	924	1	6353	3	N	899	730	1			351
							989	9									
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	826	1	5559	3	N	795	977	1			169
							875	9									
03	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	924	1	7314	3	N	965	982	1			152
							1062	9									
04	7110	X	6230	-0-	-880	-0-	878	1	4453	3	N	817	568	1			401
							899	9									
05	7347	X	5881	-0-	-1466	-0-	925	1	4063	3	N	812	952	1			261
							893	9									
06	7110	X	5798	-0-	-1312	-0-	900	1	3966	3	N	847	956	1			152
							932	9									
07	7347	X	5944	-0-	-1403	-0-	928	1	4128	3	N	807	750	1			209
							888	9									
08	7347	X	6155	-0-	-1192	-0-	930	1	4304	3	N	837	907	1	2	8	137
							921	9									
09	6240	X	5614	-0-	-626	-0-	900	1	3916	3	N	725	735	1			127
							798	9									
10	5983	X	4944	-0-	-1039	-0-	928	1	3259	3	N	688	637	1	1	8	177
							757	9									
11	5970	X	4508	-0-	-1462	-0-	896	1	2899	3	N	648	611	1			214
							713	9									
12	6169	X	4717	-0-	-1452	-0-	915	1	3151	3	N	592	488	1			318
							651	9									

TOTAL GAS PROD: 74,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,432

JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 245420 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9841 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	11143	-0-	-3675	-0-	1977	1	8868	3	N	271	398	1			137
							298	9									
02	13384	X	9074	-0-	-4310	-0-	1846	1	6925	3	N	275	333	1			79
							303	9									
03	14260	X	11363	-0-	-2897	-0-	2046	1	8974	3	N	312	271	1			120
							343	9									
04	13800	X	8689	-0-	-5111	-0-	1972	1	6398	3	N	290	193	1			217
							319	9									
05	12927	X	9356	-0-	-3571	-0-	2046	1	6996	3	N	285	378	1			124
							314	9									
06	11010	X	9424	-0-	-1586	-0-	1975	1	7175	3	N	249	192	1			181
							274	9									
07	11377	X	9474	-0-	-1903	-0-	2016	1	7168	3	N	264	347	1	28	8	70
							290	9									
08	11377	X	9389	-0-	-1988	-0-	2046	1	7037	3	N	278	254	1	24	8	70
							306	9									
09	9420	X	8740	-0-	-680	-0-	1975	1	6505	3	N	236	194	1			112
							260	9									
10	9734	X	8763	-0-	-971	-0-	2046	1	6409	3	N	280	333	1	9	8	50
							308	9									
11	9420	X	6881	-0-	-2539	-0-	1843	1	4832	3	N	187	130	1			107
							206	9									
12	9486	X	8152	-0-	-1334	-0-	2046	1	5888	3	N	198	85	1	3	8	217
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 110,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,125

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 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	5177	X	3976	-0-	-1201	-0-	460 637	1 9	2879	3	N	579	564	1			197
02	4676	X	2945	-0-	-1731	-0-	393 523	1 9	2029	3	N	475	440	1			232
03	4805	X	3775	-0-	-1030	-0-	465 587	1 9	2723	3	N	534	574	1			192
04	4350	X	3146	-0-	-1204	-0-	449 565	1 9	2132	3	N	514	559	1			147
05	4278	X	2836	-0-	-1442	-0-	440 514	1 9	1882	3	N	467	519	1			95
06	3840	X	3130	-0-	-710	-0-	421 525	1 9	2184	3	N	477	385	1			187
07	3782	X	3346	-0-	-436	-0-	460 526	1 9	2360	3	N	478	563	1			102
08	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	463 502	1 9	2478	3	N	456	466	1	2	8	90
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	450 589	1 9	2237	3	N	535	555	1			70
10	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	449 561	1 9	2141	3	N	510	516	1			64
11	3330	X	2381	-0-	-949	-0-	423 446	1 9	1512	3	N	405	400	1			69
12	3441	X	2918	-0-	-523	-0-	465 603	1 9	1850	3	N	548	463	1			154

TOTAL GAS PROD: 38,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,978

BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 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	4681	X	3949	-0-	-732	-0-	930 232	1 9	2787	2	N	211	353	1			145
02	3864	X	3214	-0-	-650	-0-	840 182	1 9	2192	2	N	165					310
03	4030	X	3426	-0-	-604	-0-	930 142	1 9	2354	2	N	129	176	1			263
04	3900	X	3282	-0-	-618	-0-	873 112	1 9	2297	2	N	102	175	1			190
05	4030	X	3484	-0-	-546	-0-	928 109	1 9	2447	2	N	99	161	1			128
06	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	899 173	1 9	2328	2	N	157					285
07	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	930 421	1 9	2132	2	N	383	482	1	56	8	130
08	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	906 318	1 9	2243	2	N	289	165	1	43	8	211
09	3390	X	3300	-0-	-90	-0-	900 201	1 9	2199	2	N	183	174	1			220
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	930 297	1 9	2314	2	N	270	399	1	19	8	72
11	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	900 281	1 9	1973	2	N	255	262	1			65
12	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	874 295	1 9	2006	2	N	268	5	8			328

TOTAL GAS PROD: 40,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,511

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (SORREL SAND) 84883 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
SORREL, GORDON WELL #: 1 RRCID -> 250488 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2889 - 2901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	403	1	1236	2	N	-0-			-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	364	1	985	2	N	-0-			-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	403	1	1195	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	390	1	947	2	N	-0-			-0-
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	403	1	1118	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	390	1	1143	2	N	-0-			-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	403	1	1119	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	403	1	1051	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1393	-0-	-137	-0-	390	1	1003	2	N	-0-			-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	403	1	1134	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	390	1	961	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	403	1	856	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (SPANISH CAMP LO.) 84883 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 117536 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3315 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2014 - P&A 08/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (SPANISH CAMP LO.) //CONT.// 84883 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. //CONT.// 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 2 RRCID -> 196829 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3146 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 139926 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813

01	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-				18
02	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-				18
03	106 X	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-				18
04	112 X	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-				18
05	124 X	112	-0-	-12	B	-0-	112	2			N	-0-				18
06	120 X	104	-0-	-16	B	-0-	104	2			N	-0-				18
07	149 X	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-				18
08	151 X	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-				18
09	3106 X	3106	-0-	-0-	B	-0-	3106	2			N	-0-				18
10	2300 N	2300	-0-	-0-	B	-0-	2300	2			N	-0-				18
11	1750 N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	2			N	-0-				18
12	1395 X	127	-0-	-1268	B	-0-	127	2			N	-0-				18

TOTAL GAS PROD: 8,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

01	2945 X	2138	-0-	-807	B	-0-	2112	2	26	9	N	24				51
02	2660 X	2204	-0-	-456	B	-0-	2136	2	68	9	N	62				113
03	2945 X	2493	-0-	-452	B	-0-	2437	2	56	9	N	51				164
04	2730 X	2126	-0-	-604	B	-0-	2075	2	51	9	N	46	186	1		24
05	2737 X	2737	-0-	-0-	B	-0-	2692	2	45	9	N	41				65
06	2542 X	2542	-0-	-0-	B	-0-	2477	2	65	9	N	59				124
07	2480 X	2449	-0-	-31	B	-0-	2362	2	87	9	N	79				203
08	2728 X	2379	-0-	-349	B	-0-	2369	2	10	9	N	9				212
09	2640 X	2380	-0-	-260	B	-0-	2330	2	50	9	N	45	174	1		83
10	2728 X	2670	-0-	-58	B	-0-	2612	2	58	9	N	53				136
11	2550 X	2099	-0-	-451	B	-0-	2023	2	76	9	N	69	173	1		32
*12	3094 X	3094	-0-	-0-	B	-0-	3037	2	57	9	N	52				84

TOTAL GAS PROD: 29,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

SPANISH CAMP (YEGUA 7200) 84883 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN-HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 189161 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736 #	1275	-0-	-461	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	2162 R	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
05	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	2232 #	1908	-0-	-324	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
08	2232 #	2219	-0-	-13	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
09	2160 #	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	1922 #	1721	-0-	-201	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	2160 #	1382	-0-	-778	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	2232 #	1412	-0-	-820	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	104	-0-	104	211	104	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	102	-0-	102	313	102	2			N	-0-					-0-
*12	417 R	104	-0-	-313	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, SOUTH (3700) 84887 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 5 RRCID -> 222721 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3756 - 3757

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-

SPANISH CAMP, W. (4900) 84890 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 7 RRCID -> 201045 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880

01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2		N	-0-					-0-
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2		N	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2		N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2		N	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2		N	-0-					-0-
12	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP 238095
CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

01	3100 N	446	-0-	-2654	8379	303	2	143	9	N	130					967
02	2800 N	484	-0-	-2316	6063	5	1	337	2	N	129					1096
						142	9									
03	3100 N	241	-0-	-2859	3204	153	2	88	9	N	80					1176
04	3000 N	289	-0-	-2711	493	71	1	75	2	N	130					1306
						143	9									
05	870 N	377	-0-	-493	-0-	18	1	238	2	N	110					1416
						121	9									
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	135	2	91	9	N	83	190	1			1309
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	167	2	91	9	N	83	375	1			1017
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	241	2	N	99					1116
						109	9									
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	172	2	79	9	N	72					1188
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	531	2	176	9	N	160					1348
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1213	2	76	9	N	69					1417
*12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1505	2	61	9	N	55					1472

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

SPLENDORA (YEGUA 6600) 85245 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BLACK STONE SOUTHLAND WELL #: 1 RRCID -> 273185 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6610 - 6612

01	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
02	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
03	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
04	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
05	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
06	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
07	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
08	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
09	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
10	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
11	0 W	-0-	-0-	-0-	186161					N	-0-					45
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	186161					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPLENDORA (YEGUA 7000) 85245 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BLACK STONE SOUTHLAND WELL #: 1 RRCID -> 271135 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7030 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10416					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10416					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10416					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10416					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10416					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10416					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10416					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10416					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10416					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPLENDORA, E. (5700) 85246 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP WELL #: 3 RRCID -> 198101 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5739 - 5743

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26210 10/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPLENDORA, E. (5900) 85246 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
COMET OIL & GAS, INC. 169600
FRY & BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 126633 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 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-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGER (4800) 85415 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE WELL #: 1 RRCID -> 008438 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3350 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
CH4 ENERGY II, LLC 142195
JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

01	5137 R	5137	-0-	-0-	-0-	5129	2	8	9	N	7					187
02	4695 R	4695	-0-	-0-	-0-	4672	2	23	9	N	21					208
03	5954 R	5954	-0-	-0-	-0-	5922	2	32	9	N	29					237
04	6243 R	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-	190	1	5	5	42
05	6252 R	6252	-0-	-0-	-0-	6246	2	6	9	N	5					47
06	6264 R	6264	-0-	-0-	-0-	6242	2	22	9	N	20					67
07	6393 R	6393	-0-	-0-	-0-	6379	2	14	9	N	13					80
08	6347 R	6347	-0-	-0-	-0-	6346	2	1	9	N	1					81
09	5910 #	5068	-0-	-842	-0-	5032	2	36	9	N	33					114
10	6107 #	5480	-0-	-627	-0-	5433	2	47	9	N	43					157
11	6447 R	6447	-0-	-0-	-0-	6383	2	64	9	N	58					215
*12	6657 R	6657	-0-	-0-	-0-	6593	2	64	9	N	58	191	1			82

TOTAL GAS PROD: 70,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

SRALLA ROAD (JACKSON 9050) 85446 300 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
CH4 ENERGY II, LLC 142195
S.J.R.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141931 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8946 - 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	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

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-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	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-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 51-S WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	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-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	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-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688

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-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1B) 85727 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
S. T. 444-S UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 142144 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7948 - 8106

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 174788 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6710 - 6780

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1C) 85727 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
S. T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 159837 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6274 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 188517 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7495 - 7670

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-4A) 85727 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 147188 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6896 - 6904

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5A) 85727 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 142246 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6952 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5B) 85727 151 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
S. T. 444-S UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 142145 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8140 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.T. 444-S UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 142527 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8675 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (ROB 43-1A) 85727 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1A RRCID -> 142245 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6156 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184671 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8058 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186902 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7294 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEL HORSE (BOSSIER) 85799 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TRINITY
LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768
FORESTAR WELL #: 1 RRCID -> 263572 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 18800 PERF.17076 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	12087	-0-	-4901	-0-	609	1	11478	2	N	-0-					-0-
02	15344	X	13640	-0-	-1704	-0-	617	1	13023	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	1739	1	15249	2	N	-0-					-0-
04	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	1829	1	13740	2	N	-0-					-0-
05	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	1116	1	14135	2	N	-0-					-0-
06	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	600	1	14065	2	N	-0-					-0-
07	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	291	1	14084	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	9963	-0-	-1879	-0-	445	1	9518	2	N	-0-					-0-
09	15030	X	14689	-0-	-341	-0-	313	1	14376	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	14172	-0-	-1080	-0-	1094	1	13078	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	11445	-0-	-3225	-0-	103	1	11342	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	11640	-0-	-3550	-0-	620	1	11020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: 1ST RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	Z	NO RPT	-0-	-44	-0-					N	NO RPT					103
02	44	Z	NO RPT	-0-	-44	-0-					N	NO RPT					103
03	44	Z	NO RPT	-0-	-44	-0-					N	NO RPT					103
04	44	Z	NO RPT	-0-	-44	-0-					N	NO RPT					103
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013 - PLUGGED 11/18/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4538	-0-	-825	-0-	35	1	4488	2	N	14					271
							15	9									
02	4844	X	4101	-0-	-743	-0-	29	1	4052	2	N	18					289
							20	9									
03	5363	X	4459	-0-	-904	-0-	31	1	4421	2	N	6					295
							7	9									
04	4740	X	2092	-0-	-2648	-0-	16	1	2076	2	N	-0-					295
05	4898	X	4092	-0-	-806	-0-	32	1	4049	2	N	10					305
							11	9									
06	4380	X	4083	-0-	-297	-0-	31	1	4048	2	N	4					309
							4	9									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	39	1	4834	2	N	15					324
							17	9									
08	4464	X	3055	-0-	-1409	-0-	26	1	3018	2	N	10					334
							11	9									
09	4080	X	3942	-0-	-138	-0-	32	1	3902	2	N	7					341
							8	9									
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	37	1	5166	2	N	16					357
							18	9									
11	4740	X	676	-0-	-4064	-0-	5	1	671	2	N	-0-					357
12	4898	X	630	-0-	-4268	-0-	5	1	624	2	N	1					358
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

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-

PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH,T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 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	1197	-0-	1197	1197	1143	2	54	9	Y	49	1	8			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1197					Y	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1197					Y	-0-					48
*12	1160	-0-	-0-	-1160	37					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074517 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7161 - 7188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) //CONT.// 86429 130 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 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	14B DENY	626	-0-	626 B	10349	626	2		Y	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	10349				Y	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				10349									
03	6014	1547	-0-	-4467 B	5882	1547	2		Y	-0-			8
04	5820	2429	-0-	-3391 B	2491	2429	2		Y	-0-			8
05	3875	1746	-0-	-2129 B	362	1744	2	2 9	Y	2			10
06	923	379	-0-	-544 B	-182	379	2		Y	-0-			10
07	0	602	-0-	602 B	420	602	2		Y	-0-			10
08	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-				Y	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			10
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			10
*12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 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	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-					-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	1			N	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	1			N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	1			N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	1			N	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	1			N	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	1			N	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	1			N	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	89	1			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	83	1			71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	96	1			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 272

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (5800) 86429 637 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH-SANTA FE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081917 COMPL. DATE 03/09/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

01	3162	#	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					30
02	1400	#	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					30
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BAGLEY, ROY 042685
BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CREEK (10200 WILCOX) 86797 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
GRIFFITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 180152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10999 PERF.10231 - 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	3565	2622	-0-	-943	-0-	100 1 116 9	2406 2	N	105			219
02	3220	1221	-0-	-1999	-0-	100 1 116 9	1005 2	N	105	190 1		134
03	3751	2102	-0-	-1649	-0-	100 1 117 9	1885 2	N	106			240
04	2991 R	2991	-0-	-0-	-0-	100 1 117 9	2774 2	N	106			346
05	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	100 1 95 9	2555 2	N	86	188 1		244
06	2550 #	1000	-0-	-1550	-0-	100 1 28 9	872 2	N	25			269
07	3100 #	400	-0-	-2700	-0-	100 1 19 9	281 2	N	17			286
08	3100 #	668	-0-	-2432	-0-	100 1 19 9	549 2	N	17			303
09	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-	192 1		111
10	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			111
11	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			111
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	26			137

TOTAL GAS PROD: 13,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SUBLIME (WILCOX 9500) 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
HAINES WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	1	2	9	N	2					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	120	1	11	9	N	10					24
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	100	1	11	9	N	10					34
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1620	1	178	9	N	162	166	1			30
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	450	1	50	9	N	45					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					41
02	700	N	36	-0-	-664	-0-	36	2			N	-0-					41
03	3100	N	3302	-0-	202	202	3249	2	53	9	N	48					89
04	3000	N	4667	-0-	1667	1869	116	1	4551	2	N	-0-					89
05	2122	N	253	-0-	-1869	-0-	114	1	119	2	N	18					107
							20	9									
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	127	1	3784	2	N	33					140
							36	9									
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	131	1	3637	2	N	64					204
							70	9									
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	131	1	3533	2	N	15	171	1			48
							17	9									
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	127	1	3129	2	N	39					87
							43	9									
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	127	1	2835	2	N	30					117
							33	9									
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	103	1	2962	2	N	17					134
							19	9									
*12	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	86	1	1866	2	N	15					149
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

SUBLIME (8500) 86862 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2A RRCID -> 196981 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 8485 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					144
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SUBLIME, N. (9850) 86866 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
ALBERT II-1 WELL #: 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR CREEK (WOODBINE) 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	7	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40) 86945 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
ROBERTSON, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 150222 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8728 - 8732

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-

GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	115	-0-	-1175	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	2418 N	482	-0-	-1936	-0-	482	2		N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	1		N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		N	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY(BOULDIN TAYLOR BSG) 86960 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	426	2	20	9	N	18					111
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	2					113
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	19					132
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	24	75	1			81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	66	1			39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					68
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	323	1	14	9	N	13					81
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	272	1	12	9	N	11	58	1			34
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	457	1	21	9	N	19					53

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SUGAR VALLEY (CAYCE) 86960 150 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT A UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036610 COMPL. DATE 06/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500) 86960 325 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 31 RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474

01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					35
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					35
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					35
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					35
11	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					35
*12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500) //CONT.// 86960 325 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC //CONT.// 617101
THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1359	2	607	9	N	552	456	1			96
06	939 R	939	-0-	-0-	-0-	833	2	106	9	N	96					192
07	568 R	568	-0-	-0-	-0-	361	2	207	9	N	188	172	1			208
08	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1705	1	156	9	N	142	172	1			178
09	1890 #	1422	-0-	-468	-0-	1185	1	237	9	N	215	331	1			62
10	1953 #	126	-0-	-1827	-0-	107	1	19	9	N	17					79
11	930 #	123	-0-	-807	-0-	122	1	1	9	N	1					80
12	1860 #	231	-0-	-1629	-0-	202	2	29	9	N	26					106

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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-

SUGAR VALLEY(GRAVIER TAYLOR BSG) 86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. -B- WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-) 86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (ROBERTSON) 86960 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 136769 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9300 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A) 86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 17 RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					35
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					35
03	434 #	60	-0-	-374	-0-	60	2			Y	-0-					35
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					35
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					35
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (TRUITT) 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W. J. -A- WELL #: 3 RRCID -> 067117 COMPL. DATE 06/22/1976 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

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-

SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG) 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN-TAY OUI WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.// 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC //CONT.// 617101
BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			56
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			56
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			56
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-			56
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	-0-			56
09	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	2			Y	-0-			56
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-) 86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN "C" WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SUGAR VALLEY, N. (UNION) 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11050) 86965 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
J. L. EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 264337 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9986 - 9992

01	4216 #	289	-0-	-3927	-0-	282	2	7	9	N	6					158
02	3808 #	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					158
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700) 86965 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					255
02	476	X	85	-0-	-391	-0-	85	2			Y	-0-					255
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					255
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					255
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					255
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					255
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	45	2	28	9	Y	25					280
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	24	2	35	9	Y	32					312
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					312
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	95					407
							105	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) 86966 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
SUGAR VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 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	7750		7452	-0-	-298	145306	7377	3	75	9	N	68					235
02	7000		5584	-0-	-1416	143890	5542	3	42	9	N	38	174	1			99
03	7750		6506	-0-	-1244	142646	6414	3	92	9	N	84					183
04	38760		5951	-0-	-32809	109837	5864	3	87	9	N	79					262
05	40052		5923	-0-	-34129	75708	5876	3	47	9	N	43	176	1			129
06	38760		5118	-0-	-33642	42066	5049	3	69	9	N	63					192
07	40052		5979	-0-	-34073	7993	5922	3	57	9	N	52					244
08	13513	R	5520	-0-	-7993	-0-	5462	3	58	9	N	53	166	1			131
09	5760		4849	-0-	-911	-0-	4782	3	67	9	N	61					192
10	5952		4960	-0-	-992	-0-	4904	3	56	9	N	51					243
11	5760		4682	-0-	-1078	-0-	4625	3	57	9	N	52	187	1			108
12	5952		4744	-0-	-1208	-0-	4682	3	62	9	N	56					164

TOTAL GAS PROD: 67,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	6730	-0-	-8212	-0-	851	1	5816	3	N	57					273
							63	9									
02	12065	X	1689	-0-	-10376	-0-	332	1	1346	3	N	10	194	1			89
							11	9									
03	13299	X	164	-0-	-13135	-0-	79	1	85	3	N	-0-					89
04	12600	X	1610	-0-	-10990	-0-	39	1	1568	3	N	3					92
							3	9									
05	11594	X	1871	-0-	-9723	-0-	46	1	1797	3	N	25					117
							28	9									
06	6510	X	129	-0-	-6381	-0-	3	1	126	3	N	-0-					117
07	1860	X	421	-0-	-1439	-0-	421	3			N	-0-					117
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					117
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					117
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 12,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 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	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	1155	1	9192	3	N	218	205	1			105
							240	9									
02	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	1005	1	8297	3	N	175					280
							193	9									
03	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	1133	1	8944	3	N	178	206	1			252
							196	9									
04	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	271	1	9084	3	N	-0-					252
05	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	1116	1	9276	3	N	-0-					252
06	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	1101	1	14765	3	N	195	195	1			252
							215	9									
07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	642	1	6240	3	N	42	195	1			99
							46	9									
08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9546	3	229	9	N	208	198	1			109
09	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9055	3	155	9	N	141					250
10	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9224	3	207	9	N	188	187	1			251
*11	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7198	3	187	9	N	170	189	1			232
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 108,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,515

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4557	-0-	-0-	-0-	1020	1	3482	3	N	50					127
							55	9									
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	880	1	2311	3	N	-0-					127
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	978	1	2715	3	N	-0-					127
04	4410	X	2877	-0-	-1533	-0-	83	1	2787	3	N	6					133
							7	9									
05	4557	X	4067	-0-	-490	-0-	1021	1	3046	3	N	-0-					133
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	1191	1	4304	3	N	-0-					133
07	3751	X	3191	-0-	-560	-0-	298	1	2893	3	N	-0-					133
08	4061	X	950	-0-	-3111	-0-	940	3	10	9	N	9					142
09	5400	X	199	-0-	-5201	-0-	199	3			N	-0-					142
10	5580	X	2137	-0-	-3443	-0-	2123	3	14	9	N	13					155
11	5400	X	3155	-0-	-2245	-0-	3114	3	41	9	N	37					192
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 33,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	20859	-0-	-2329	-0-	1473	1	19336	3	N	45					202
							50	9									
02	19243	X	19175	-0-	-68	-0-	1291	1	17842	3	N	38					240
							42	9									
03	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	1459	1	20086	3	N	54	197	1			97
							59	9									
04	20550	X	18638	-0-	-1912	-0-	264	1	18335	3	N	35					132
							39	9									
05	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	66					198
06	20550	X	-0-	-0-	-20550	-0-					N	52					250
07	21235	X	15663	-0-	-5572	-0-	279	1	15331	3	N	48	192	1			106
							53	9									
08	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	21454	3	51	9	N	46					152
09	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18688	3	52	9	N	47					199
*10	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	20920	3	64	9	N	58					257
11	18600	X	17263	-0-	-1337	-0-	92	1	17124	3	N	43					300
							47	9									
12	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 174,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25327	X	23893	-0-	-1434	-0-	1620	1	21875	3	N	362	203	1			305
							398	9									
02	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	1393	1	19834	3	N	452	409	1			348
							497	9									
03	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	1533	1	21147	3	N	98	201	1			245
							108	9									
04	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	562	1	19312	3	N	-0-					245
05	21346	X	21346	-0-	-0-	-0-	604	1	20732	3	N	9					254
							10	9									
06	19020	X	18256	-0-	-764	-0-	490	1	17501	3	N	241	400	1			95
							265	9									
07	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	271	190	1			176
08	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	21049	3	317	9	N	288	198	1			266
09	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	21597	3	525	9	N	477	388	1			355
10	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	20742	3	156	9	N	142	193	1			304
*11	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	19979	3	330	9	N	300	385	1			219
12	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 212,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,640

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

01	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	24	1	1415	3	N	-0-					25
02	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	20	1	1397	3	N	-0-					25
03	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	17	1	1496	3	N	-0-					25
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	22	1	1524	3	N	-0-					25
05	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	319	1	20549	3	N	-0-					25
06	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	291	1	19361	3	N	-0-					25
07	1612	X	847	-0-	-765	-0-	15	1	832	3	N	-0-					25
08	6448	X	118	-0-	-6330	-0-	118	3			N	-0-					25
09	6240	X	753	-0-	-5487	-0-	753	3			N	-0-					25
10	6448	X	200	-0-	-6248	-0-	105	3	95	9	N	86					111
11	6240	X	93	-0-	-6147	-0-	1	1	92	3	N	-0-					111
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 48,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SUNFLOWER (WILCOX) 87165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 122597 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9270 - 9294

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2014 - P&A 03/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANSON (2950) 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MEEK -E- WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	117	2	102	9	N	93	93	1			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SWEENEY (11,250) 87570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ROBERTS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 233355 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11164 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

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-

SWORD (YEGUA -A-) 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KREBS WELL #: 1 C RRCID -> 206755 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9140 - 9205

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWORD (YEGUA -A-) //CONT.// 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. //CONT.// 606055
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 213525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 9094 - 9102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - P&A 04/17/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIL FEATHERS (YEGUA) 88152 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIT (WILCOX 9,600) 88160 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, R. E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604

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-

TAIT (WILCOX 9,900) 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TAIT WELL #: 1 RRCID -> 215608 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9433	2	372	9	N	338	387	1			125
02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7364	2	278	9	N	253	196	1			182
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6334	2	172	9	N	156	196	1			142
04	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7574	2	176	9	N	160	190	1			112
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8154	2	241	9	N	219	189	1			142
06	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	6962	2	124	9	N	113	192	1			63
07	6386	X	5916	-0-	-470	-0-	5785	2	131	9	N	119					182
08	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7424	2	160	9	N	145	187	1			140
09	6180	X	5695	-0-	-485	-0-	5550	2	145	9	N	132	188	1			84
10	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7444	2	174	9	N	158	193	1			49
11	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6163	2	160	9	N	145					194
12	6386	X	6255	-0-	-131	-0-	6113	2	142	9	N	129	190	1			133

TOTAL GAS PROD: 86,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,067

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	116	1	457	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
02	392	N	199	-0-	-193	-0-	37	1	156	2	Y	5					9
							6	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	79	1	412	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	82	1	397	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	95	1	372	2	Y	7					12
							8	9									
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	85	1	323	2	Y	14	17	1			9
							15	9									
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	82	1	376	2	Y	22					31
							24	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	104	1	385	2	Y	14	29	1			16
							15	9									
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	74	1	309	2	Y	18					34
							20	9									
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	114	1	420	2	Y	17	33	1			18
							19	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	150	1	571	2	Y	28	35	1			11
							31	9									
*12	403	N	334	-0-	-69	-0-	60	1	263	2	Y	10					21
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	327	1	1287	2	Y	16	23	1			6
							18	9									
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	387	1	1630	2	Y	12					18
							13	9									
03	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	225	1	1178	2	Y	20	25	1			13
							22	9									
04	1590	N	1406	-0-	-184	-0-	238	1	1151	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
05	2263	N	1597	-0-	-666	-0-	323	1	1260	2	Y	13					21
							14	9									
06	1380	N	805	-0-	-575	-0-	164	1	620	2	Y	19	26	1			14
							21	9									
07	1457	N	465	-0-	-992	-0-	81	1	373	2	Y	10					24
							11	9									
08	1612	N	684	-0-	-928	-0-	141	1	525	2	Y	16	26	1			14
							18	9									
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	149	1	617	2	Y	18					32
							20	9									
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	94	1	346	2	Y	8	26	1			14
							9	9									
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	141	1	537	2	Y	17	24	1			7
							19	9									
*12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	286	1	1262	2	Y	30					37
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 13,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

01	651	N	598	-0-	-53	-0-	112	1	442	2	Y	40	57	1			16
							44	9									
02	1120	N	439	-0-	-681	-0-	78	1	331	2	Y	27					43
							30	9									
03	868	N	657	-0-	-211	-0-	100	1	522	2	Y	32	49	1			26
							35	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	152	1	734	2	Y	49	54	1			21
							54	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	113	1	442	2	Y	35					56
							39	9									
06	630	N	481	-0-	-149	-0-	93	1	352	2	Y	33	58	1			31
							36	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	173	1	794	2	Y	29					60
							32	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	132	1	492	2	Y	30	58	1			32
							33	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	147	1	610	2	Y	34					66
							37	9									
10	992	N	527	-0-	-465	-0-	106	1	392	2	Y	26	59	1			33
							29	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	139	1	530	2	Y	45	60	1			18
							50	9									
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	162	1	716	2	Y	40					58
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 8,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

TAIT (WILCOX 10,700) 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SIZEMORE WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 213831 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 13224 PERF.12788 - 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	27404 X	24305	-0-	-3099	-0-	229	1	23788	2	N	262	384	1			144
						288	9									
02	39309 X	39309	-0-	-0-	-0-	280	1	38587	2	N	402	399	1			147
						442	9									
03	34290 X	34290	-0-	-0-	-0-	310	1	33534	2	N	405	392	1			160
						446	9									
04	32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	300	1	31724	2	N	334	376	1	1	8	117
						367	9									
05	43524 X	32384	-0-	-11140	-0-	310	1	31697	2	N	343	376	1			84
						377	9									
06	42120 X	30752	-0-	-11368	-0-	291	1	30094	2	N	334	201	1			217
						367	9									
07	43524 X	32274	-0-	-11250	-0-	310	1	31533	2	N	392	389	1	1	8	219
						431	9									
08	34286 X	30267	-0-	-4019	-0-	310	1	29546	2	N	374	404	1			189
						411	9									
09	30510 X	30383	-0-	-127	-0-	300	1	29680	2	N	366	374	1	1	8	180
						403	9									
10	31527 X	31096	-0-	-431	-0-	307	1	30416	2	N	339	352	1			167
						373	9									
11	30510 X	27285	-0-	-3225	-0-	288	1	26630	2	N	334	392	1			109
						367	9									
12	31527 X	29836	-0-	-1691	-0-	301	1	29199	2	N	305	199	1			215
						336	9									

TOTAL GAS PROD: 374,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,190

LURA MIRE "A" WELL #: 1 RRCID -> 243795 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11655 - 12016

01	10974 X	10920	-0-	-54	-0-	251	1	10469	2	N	182	212	1			229
						200	9									
02	9912 X	7471	-0-	-2441	-0-	280	1	7083	2	N	98	177	1	1	8	149
						108	9									
03	14663 X	6640	-0-	-8023	-0-	248	1	6345	2	N	43					192
						47	9									
04	11490 X	6495	-0-	-4995	-0-	255	1	6122	2	N	107	208	1	1	8	90
						118	9									
05	11873 X	4261	-0-	-7612	-0-	233	1	3967	2	N	55					145
						61	9									
06	10560 X	130	-0-	-10430	-0-	4	1	126	2	N	-0-					145
07	8277 X	2053	-0-	-6224	-0-	115	1	1837	2	N	92					237
						101	9									
08	6727 X	279	-0-	-6448	-0-	25	1	252	2	N	2					239
						2	9									
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	6	1	536	2	N	-0-					239
10	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	254	1	6331	2	N	334	406	1			167
						367	9									
11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	279	1	3719	2	N	196	272	1	1	8	90
						216	9									
*12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	307	1	2790	2	N	80					170
						88	9									

TOTAL GAS PROD: 53,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. 642718
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	753	-0-	-115 B	-0-	2	1	740	2	N	10					270
							11	9									
02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	2	1	640	2	N	27	203	1			94
							30	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	391	-0-	-384 B	-0-	2	1	371	2	N	16					110
							18	9									
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	2	1	763	2	N	17					127
							19	9									
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	1	1	517	2	N	10					137
							11	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	3					140
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	52	1	911	2	N	12					152
							13	9									
08	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	2	1	714	2	N	13					165
							14	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	2	1	837	2	N	12					177
							13	9									
10	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	2	1	915	2	N	8					185
							9	9									
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	2	1	429	2	N	5					190
							6	9									
12	868	N	788	-0-	-80 B	-0-	2	1	773	2	N	12					202
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3180	N	3180	-0-	-0- B	-0-	4	1	3095	2	N	74	203	1			64
							81	9									
02	2982	N	2982	-0-	-0- B	-0-	4	1	2928	2	N	45					109
							50	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3174	N	3174	-0-	-0- B	-0-	4	1	3063	2	N	97	152	1			54
							107	9									
04	3458	N	3458	-0-	-0- B	-0-	4	1	3365	2	N	81					135
							89	9									
05	2943	N	2943	-0-	-0- B	-0-	2	1	2851	2	N	82					217
							90	9									
06	2010	N	981	-0-	-1029 B	-0-	1	1	923	2	N	52	192	1			77
							57	9									
07	2077	N	464	-0-	-1613 B	-0-	1	1	441	2	N	20					97
							22	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1	1	1457	2	N	30					127
							33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	1	1	1968	2	N	32					159
							35	9									
10	2824	N	2824	-0-	-0- B	-0-	1	1	2767	2	N	51					210
							56	9									
11	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	3	1	2738	2	N	64					274
							70	9									
*12	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	1	1	2281	2	N	48	203	1			119
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 28,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

TARPON SW 88380 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SABALO EXPLORATION OPERATING,LLC 741936
STATE TRACT 341 WELL #: 1 RRCID -> 236337 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6604 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAVENER (COOK MTN. 7950) 88470 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
VORPHAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085532 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7964 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	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-

TAVENER (FRIO 4400) 88470 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
HOLMES ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217294 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4482 - 4485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR BAYOU, E. (10,130) 88502 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
HEBERT, B. C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193923 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8724 - 8730

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-

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12142 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69963	69963	-0-	-0-	-0-	307	1	62805	2	N	6228	6428	1			498
						6851	9									
02	79182	79182	-0-	-0-	-0-	269	1	71423	2	N	6809	6918	1			389
						7490	9									
03	96723	96723	-0-	-0-	-0-	307	1	86970	2	N	8587	8186	1			790
						9446	9									
04	101312	101312	-0-	-0-	-0-	300	1	91878	2	N	8304	8614	1	1	8	479
						9134	9									
05	105992	105992	-0-	-0-	-0-	310	1	95672	2	N	9100	9076	1			503
						10010	9									
06	101862	101862	-0-	-0-	-0-	300	1	92051	2	N	8646	8868	1			281
						9511	9									
07	104411	104411	-0-	-0-	-0-	310	1	94219	2	N	8984	8669	1	1	8	595
						9882	9									
08	102352	102352	-0-	-0-	-0-	310	1	92326	2	N	8833	9037	1			391
						9716	9									
09	99484	99484	-0-	-0-	-0-	300	1	90449	2	N	7941	8319	1			13
						8735	9									
10	101377	101377	-0-	-0-	-0-	310	1	91425	2	N	8765	8292	1			486
						9642	9									
11	96933	96933	-0-	-0-	-0-	300	1	87485	2	N	8316	8289	1			513
						9148	9									
12	7347	102404	-0-	95057	95057	310	1	92051	2	N	9130	9220	1			423
						10043	9									

TOTAL GAS PROD: 1,161,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,643

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
GA 256/294 (TX S/L M-95283) WELL #: RRCID -> 148518 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11286 - 11324

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		180
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		180
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		180
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		180
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		180
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		180
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		180
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		180
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		180
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		180
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		180
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		180

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) //CONT.// 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-					Y	-0-					82
02	21728 X	-0-	-0-	-21728	-0-					Y	-0-					82
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	T. A.	2959	-0-	2959	2959	1082	1	1877	2	Y	-0-					82
07	T. A.	13199	-0-	13199	16158	1986	1	11147	2	Y	60					142
						66	9									
08	T. A.	16697	-0-	16697	32855	2061	1	14583	2	Y	48					190
						53	9									
09	49212 X	16357	-0-	-32855	-0-	1347	1	14967	2	Y	39					229
						43	9									
10	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	1315	1	14634	2	Y	43	182	1			90
						47	9									
11	15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	1656	1	13419	2	Y	39					129
						43	9									
*12	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	2764	1	12311	2	Y	45					174
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 95,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

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-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) 89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP SITTIN ON GO WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	7879	-0-	-677	-0-	296	1	6679	3	Y	822	822	1			-0-
						904	9									
02	7728	3365	-0-	-4363	-0-	434	1	1693	3	Y	1125	1125	1			-0-
						1238	9									
03	4991 #	2211	-0-	-2780	-0-	467	1	417	3	Y	1206	1206	1			-0-
						1327	9									
04	7620 #	7181	-0-	-439	-0-	359	1	5394	3	Y	1298	1298	1			-0-
						1428	9									
05	7874 #	3294	-0-	-4580	-0-	419	1	1497	3	Y	1253	1253	1			-0-
						1378	9									
06	7620 #	6143	-0-	-1477	-0-	368	1	4220	3	Y	1414	1414	1			-0-
						1555	9									
07	7409 #	3244	-0-	-4165	-0-	249	1	1509	3	Y	1351	1351	1			-0-
						1486	9									
08	7409 #	4737	-0-	-2672	-0-	394	1	2799	3	Y	1404	1404	1			-0-
						1544	9									
09	7170 #	3082	-0-	-4088	-0-	325	1	95	3	Y	2420	2420	1			-0-
						2662	9									
10	6355 #	3767	-0-	-2588	-0-	271	1	165	3	Y	1404	1404	1			-0-
						1787	5	1544	9							
11	6150 #	5489	-0-	-661	-0-	222	1	139	3	Y	1627	1627	1			-0-
						3338	5	1790	9							
*12	4927 R	4927	-0-	-0-	-0-	394	1	943	3	Y	2468	2468	1			-0-
						875	5	2715	9							

TOTAL GAS PROD: 55,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,792

THEUVENINS CREEK (YEGUA 6350) 89324 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP GOOD WELL #: 1 RRCID -> 271508 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6353 - 6357

01	7471	1493	-0-	-5978	-0-	310	1	959	3	N	204	191	1			187
						224	9									
02	6748	2050	-0-	-4698	-0-	448	1	1060	3	N	493	563	1			117
						542	9									
03	7471	2965	-0-	-4506	-0-	437	1	2112	3	N	378	181	1			314
						416	9									
04	5430 R	5430	-0-	-0-	-0-	374	1	4500	3	N	505	565	1			254
						556	9									
05	6258 R	6258	-0-	-0-	-0-	459	1	5397	3	N	365	519	1			100
						402	9									
06	2880 #	2292	-0-	-588	-0-	368	1	1637	3	N	261	184	1			177
						287	9									
07	5611 #	404	-0-	-5207	-0-	240	1	164	9	N	149	159	1			167
08	6262 #	489	-0-	-5773	-0-	90	1	399	9	Y	363	263	1			267
09	6060 #	477	-0-	-5583	-0-	325	1	152	9	Y	138	142	1			263
10	6262 #	478	-0-	-5784	-0-	271	1	207	9	Y	188					451
11	2280 #	325	-0-	-1955	-0-	222	1	103	9	Y	94	171	1			374
12	496 #	466	-0-	-30	-0-	394	1	72	9	Y	65	117	1			322

TOTAL GAS PROD: 23,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,203

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1) 89352 198 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 155717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) 89352 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
CAPROCK OPERATIONS INC. 130478
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE WELL #: 1 T RRCID -> 045117 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)//CONT.// 89352 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP HONKY TONKIN WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	12199	-0-	4449	49792	296	1	10359	3	Y	383	383	1			-0-
						1123	5	421	9							
02	7000	17590	-0-	10590	60382	13	1	17476	3	Y	92	92	1			-0-
						101	9									
03	7750	19294	-0-	11544	71926	15	1	18921	3	Y	325	325	1			-0-
						358	9									
04	28380	16337	-0-	-12043	59883	93	1	13197	3	Y	137	137	1			-0-
						2896	5	151	9							
05	29326	4829	-0-	-24497	35386	31	1	4670	3	Y	116	116	1			-0-
						128	9									
06	28380	2974	-0-	-25406	9980	142	1	573	3	Y	228	228	1			-0-
						2008	5	251	9							
07	19468 #	4683	-0-	-14785	-0-	196	1	4308	3	Y	163	163	1			-0-
						179	9									
08	19282 #	610	-0-	-18672	-0-	215	1	281	3	Y	104	104	1			-0-
						114	9									
09	11820	414	-0-	-11406	-0-	325	1	89	9	Y	81	81	1			-0-
10	4836 #	475	-0-	-4361	-0-	271	1	204	9	Y	185	185	1			-0-
11	4530 #	548	-0-	-3982	-0-	222	1	176	5	Y	136	136	1			-0-
						150	9									
12	4681 #	1625	-0-	-3056	-0-	394	1	346	3	Y	256	256	1			-0-
						603	5	282	9							

TOTAL GAS PROD: 81,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) 89352 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP JR WELL #: 1 RRCID -> 270664 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6215 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	7977 R	7977	-0-	-0-	-0-	449	1	3907	3	N	3292	3237	1			265
						3621	9									
02	8848 #	8687	-0-	-161	-0-	536	1	5097	3	N	2776	2808	1			233
						3054	9									
03	8956 R	8956	-0-	-0-	-0-	411	1	2779	3	N	2706	2564	1			375
						2789	5	2977	9							
04	7830 #	6521	-0-	-1309	-0-	374	1	170	3	N	2079	2179	1			275
						3690	5	2287	9							
05	16758	16758	-0-	-0-	-0-	426	1	11203	3	N	4663	4784	1			154
						5129	9									
06	11907 R	11907	-0-	-0-	-0-	430	1	6869	3	N	4189	4068	1			275
						4608	9									
07	9610 #	3161	-0-	-6449	-0-	371	1	2790	9	N	2536	2711	1			100
08	16771 #	4224	-0-	-12547	-0-	361	1	871	5	N	2720	2510	1			310
						2992	9									
09	16230 #	4533	-0-	-11697	-0-	401	1	1078	5	N	2776	2762	1			324
						3054	9									
10	16771 #	5900	-0-	-10871	-0-	419	1	395	3	N	2539	2357	1			506
						2293	5	2793	9							
11	11910 #	5872	-0-	-6038	-0-	339	1	1846	3	N	3181	2937	1			750
						188	5	3499	9							
12	4681 #	3577	-0-	-1104	-0-	351	1	3226	9	N	2933	3421	1			262

TOTAL GAS PROD: 88,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,390

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)//CONT.// 89352 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
BP GOOD WELL #: 2 RRCID -> 273809 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	1082	-0-	1082	1082	2	1	1080	5	N	-0-					-0-
08	6982	6982	-0-	-0-	1082	27	1	1782	3	Y	94	94	1			-0-
						5070	5	103	9							
09	17220	6057	-0-	-11163	-0-	30	1	5008	3	Y	59	59	1			-0-
						954	5	65	9							
10	17794	3152	-0-	-14642	-0-	113	1	1800	3	Y	54					54
						1180	5	59	9							
11	17220	1002	-0-	-16218	-0-	222	1	748	5	Y	29	29	1			54
						32	9									
12	17794	791	-0-	-17003	-0-	394	1	377	5	Y	18	72	1			-0-
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 19,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

THOMPSON 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MYERS, A. E. WELL #: 13 RRCID -> 054992 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3650 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-

MYERS, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 055090 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3365 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-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MYERS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 090422 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 14 RRCID -> 116889 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 62 RRCID -> 136788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 101 RRCID -> 144002 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIOCENE 3 GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144149 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 75 RRCID -> 149146 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GEORGE, A. P. WELL #: 16 RRCID -> 150862 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 22 RRCID -> 151531 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 25 RRCID -> 154110 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 48 RRCID -> 161556 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5067 - 5079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP "B" WELL #: 2 RRCID -> 161639 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP 'A" WELL #: 91 RRCID -> 163377 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3748 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 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-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 54 RRCID -> 163953 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, T. R. WELL #: 12 RRCID -> 166968 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 18 RRCID -> 166970 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 85 RRCID -> 169331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 93 RRCID -> 169780 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 2952 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HP LOCKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179441 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 1R RRCID -> 183645 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2046 - 2058

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, T. R. WELL #: 25 RRCID -> 186315 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 15 RRCID -> 187134 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2932 - 2937

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, F. I. ETAL -A- WELL #: 65 RRCID -> 187634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GEORGE, A. P. "A" WELL #: 28 RRCID -> 198925 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 68 RRCID -> 199696 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 58 RRCID -> 200361 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4913 - 4962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1 205 9	1 4	N	186	512 1		39
02	364 N	222	-0-	-142	-0-	13 1 208 9	1 2	N	189			228
03	403 N	79	-0-	-324	-0-	50 1 2 4	6 2 21 9	N	19	168 1		79
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	92 1 1 4	1 2 186 9	N	169	169 1		79
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	46 1 257 9	3 2	N	234	171 1		142
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	52 1 68 9	5 2	N	62			204
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	87 1 112 9	14 2	N	102	169 1		137
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	182 1 4 4	69 2	N	-0-			137
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	44 1 131 9	17 2	N	119	165 1		91
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	43 1 1 4	2 2 53 9	N	48	105 1		34
11	240 N	56	-0-	-184	-0-	53 1 1 4	2 2	N	-0-	34 1		-0-
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32 1 281 9	9 2	N	255	158 1		97

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 4 RRCID -> 200926 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 6 RRCID -> 200965 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 15 RRCID -> 201712 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 203384 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 20 RRCID -> 203910 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MYERS, A. E. WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 64 RRCID -> 207557 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, F. I. ETAL "A" WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 52 RRCID -> 211196 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 64 RRCID -> 211202 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	52	1	1	2	N	-0-					1
						5	4									
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	-0-					1
						2	4									
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	62	1	7	2	N	-0-					1
						2	4									
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	45	1	1	4	N	-0-					1
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	N	-0-					1
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	47	1	5	2	N	-0-					1
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	56	1	9	2	N	-0-					1
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	64	1	25	2	N	77					78
						1	4	85	9							
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	66	1	27	2	N	-0-	2	1			76
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	73	1	4	2	N	51	61	1			66
						1	4	56	9							
*11	180 N	161	-0-	-19	-0-	65	1	3	2	N	84	135	1			15
						1	4	92	9							
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	49	1	14	2	N	-0-	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 5 R RRCID -> 212023 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 94 RRCID -> 263274 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1728 - 1732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2014 - P&A 07/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. -A- WELL #: 35 RRCID -> 270960 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WOLTERS, R. A. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 154139 COMPL. DATE 03/20/1954 TOTAL DEPTH 7672 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

THOMPSON, NORTH 89527 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BOOTH, F. I. WELL #: 3B RRCID -> 052147 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WOLTERS, R. A. ET AL -B- WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 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-

DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 21 L RRCID -> 078330 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160

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-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 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, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3912 - 3921

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	56	-0-	56	56	48	1	8	2	N	-0-			1
08	14B2 EXT	26	-0-	26	82	18	1	8	2	N	-0-			1
09	104 X	22	-0-	-82	-0-	16	1	6	2	N	-0-			1
10	18 X	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-			1
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	19	1	1	2	N	-0-			1
*12	31 N	22	-0-	-9	-0-	17	1	5	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: RRCID -> 265547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GARRISON LTD. 295861
GORKA WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) //CONT.// 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GARRISON LTD. //CONT.// 295861
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GORKA-GEORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 225929 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4018 - 4024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORKA-GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 231720 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4018 - 4032

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-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) //CONT.// 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
GORKA, JIM WELL #: 1 RRCID -> 232400 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4011 - 4024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORKA-GEORGE GU WELL #: 3 RRCID -> 232503 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4006 - 4018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER) 89826 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208298 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8486 - 8527

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER) 89826 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
HEFFELFINGER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271194 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 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	15810	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					100
02	14280	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					100
03	15810	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN (9,500 FRIO) 89826 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9584 - 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	8990	6764	-0-	-2226	-0-	6692	2	72	9	N	65					149
02	7224 #	5940	-0-	-1284	-0-	5877	2	63	9	N	57					206
03	6362	6362	-0-	-0-	-0-	6293	2	69	9	N	63	188	1			81
04	5995	5995	-0-	-0-	-0-	5927	2	68	9	N	62					143
05	6112	6112	-0-	-0-	-0-	6016	2	96	9	N	87					230
06	5100	4785	-0-	-315	-0-	4722	2	63	9	N	57	181	1			106
07	5430	5430	-0-	-0-	-0-	5362	2	68	9	N	62					168
08	5435	5048	-0-	-387	-0-	4984	2	64	9	N	58					226
09	5100	4764	-0-	-336	-0-	4696	2	68	9	N	62					288
10	5270	4780	-0-	-490	-0-	4715	2	65	9	N	59	183	1			164
*11	5100	4376	-0-	-724	-0-	4320	2	56	9	N	51					215
12	5270	4303	-0-	-967	-0-	4248	2	55	9	N	50	190	1			75

TOTAL GAS PROD: 64,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077 #	1508	-0-	-569	-0-	1471	2	37	9	N	34					249
02	1876 #	1719	-0-	-157	-0-	1679	2	40	9	N	36	185	1			100
03	2015 #	1896	-0-	-119	-0-	1853	2	43	9	N	39					139
04	1920 #	1825	-0-	-95	-0-	1780	2	45	9	N	41					180
05	1858 R	1858	-0-	-0-	-0-	1822	2	36	9	N	33					213
06	1830 #	1462	-0-	-368	-0-	1426	2	36	9	N	33	188	1			58
07	1891 #	1142	-0-	-749	-0-	1128	2	14	9	N	13					71
08	1891 #	1854	-0-	-37	-0-	1806	2	48	9	N	44					115
09	1830 #	1593	-0-	-237	-0-	1560	2	33	9	N	30					145
10	1860 #	1779	-0-	-81	-0-	1737	2	42	9	N	38					183
*11	1800 #	1710	-0-	-90	-0-	1666	2	44	9	N	40					223
12	2015 #	1735	-0-	-280	-0-	1690	2	45	9	N	41	190	1			74

TOTAL GAS PROD: 20,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300) 89827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350

01	4557 #	3537	-0-	-1020	-0-	120	1	3377	2	N	36					173
						40	9									
02	3920 #	3133	-0-	-787	-0-	120	1	2972	2	N	37	180	1	2	8	28
						41	9									
03	4216 #	3428	-0-	-788	-0-	120	1	3272	2	N	33					61
						36	9									
04	3750 #	3344	-0-	-406	-0-	120	1	3189	2	N	32					93
						35	9									
05	3875 #	3258	-0-	-617	-0-	120	1	3106	2	N	29					122
						32	9									
06	3420 #	2801	-0-	-619	-0-	120	1	2652	2	N	26					148
						29	9									
07	3557 R	3557	-0-	-0-	-0-	120	1	3417	2	N	18					166
						20	9									
08	3441 #	3048	-0-	-393	-0-	120	1	2906	2	N	20					186
						22	9									
09	3330 #	2814	-0-	-516	-0-	120	1	2664	2	N	27					213
						30	9									
10	3565 #	2828	-0-	-737	-0-	120	1	2677	2	N	28	178	1			63
						31	9									
11	3450 #	2628	-0-	-822	-0-	120	1	2479	2	N	26	1	8			88
						29	9									
12	3565 #	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 34,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
BPA 740 WELL #: 1 RRCID -> 257141 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920

01	36332	32040	-0-	-4292	-0-	31271	2	769	9	Y	699	645	1			54
02	39204	39204	-0-	-0-	-0-	38244	2	960	9	Y	873	904	1			23
03	41323 #	40734	-0-	-589	-0-	39548	2	1186	9	Y	1078	998	1			103
04	36300 #	21806	-0-	-14494	-0-	21114	2	692	9	Y	629	431	1			301
05	43400 #	34066	-0-	-9334 B	-9334	32291	2	1775	9	Y	1614	1322	1			593
06	42000 #	25631	-0-	-16369 B	-25703	24786	2	845	9	Y	768	681	1			680
07	43400 #	20840	-0-	-22560 B	-48263	20654	2	186	9	Y	169	652	1			197
08	34069 N	28596	-0-	-5473 B	-48263	27928	2	668	9	Y	607	719	1			85
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -48263																
09	25620 N	59344	-0-	33724 B	-14539	58380	2	964	9	Y	876	893	1			68
10	18893 N	73615	-0-	54722 B	40183	72319	2	1296	9	Y	1178	1033	1			213
11	37950 N	58919	-0-	20969 B	61152	57896	2	1023	9	Y	930	1006	1			137
12	39215	57640	-0-	18425 B	79577	56674	2	966	9	Y	878	773	1			242

TOTAL GAS PROD: 492,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,299

BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

01	357737	35568	-0-	-322169	85801	34630	2	938	9	N	853	853	1			-0-
02	37414	37414	-0-	-0-	85801	36461	2	953	9	N	866	724	1			142
03	33387	33387	-0-	-0-	85801	32536	2	851	9	N	774	916	1			-0-
04	32605	32605	-0-	-0-	85801	31881	2	724	9	N	658	560	1			98
05	19282	25399	-0-	6117 B	91918	24761	2	638	9	N	580	678	1			-0-
06	18660	30403	-0-	11743 B	103661	29777	2	626	9	N	569	374	1			195
07	17622	26226	-0-	8604 B	112265	25699	2	527	9	N	479	568	1			106
08	16065	26223	-0-	10158 B	122423	25649	2	574	9	N	522	566	1			62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 122423																
09	17814	20467	-0-	2653 B	125076	20051	2	416	9	N	378	371	1			69
10	11171	23764	-0-	12593 B	137669	23307	2	457	9	N	415	353	1			131
11	22440	24871	-0-	2431 B	140100	24345	2	526	9	N	478	449	1			160
12	23188	22640	-0-	-548 B	139552	22229	2	411	9	N	374	356	1			178

TOTAL GAS PROD: 338,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,946

TOMBALL 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 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-

SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448

01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					31
02	588 N	574	-0-	-14	-0-	574	2			N	-0-					31
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	N	2					33
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	2	9	N	2					35
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					35
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1258	2	4	9	N	4					39
07	1581 N	719	-0-	-862	-0-	719	2			N	-0-					39
08	1519 N	657	-0-	-862	-0-	657	2			N	-0-					39
09	1260 N	657	-0-	-603	-0-	657	2			N	-0-					39
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2					41
11	630 N	290	-0-	-340	-0-	290	2			N	-0-					41
*12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 12,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 100307 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	2	N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	34	2	N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	556	1	52	2	N	-0-					-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	169	1	191	2	N	-0-					-0-
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	360	1	444	2	N	-0-					-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	141	1	205	2	N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	403	1	926	2	N	-0-					88
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	345	1	718	2	N	-0-					88
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	392	1	758	2	N	-0-					88
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	529	1	563	2	N	-0-					88
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	555	1	575	2	N	-0-					88
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1110	1	104	2	N	-0-					88
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	545	1	615	2	N	-0-					88
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	524	1	646	2	N	-0-					88
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	477	1	697	2	N	-0-					88
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	215	1	910	2	N	-0-					88
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	209	1	933	2	N	-0-					88
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 12,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

01	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	336 N	55	-0-	-281	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	420 N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

01	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			N	-0-					147
02	1176 N	1152	-0-	-24	-0-	1152	2			N	-0-					147
03	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	1131	2			N	-0-					147
04	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-					147
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					147
06	1080 N	899	-0-	-181	-0-	899	2			N	-0-					147
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					147
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					147
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					147
10	1395 N	931	-0-	-464	-0-	931	2			N	-0-					147
11	1350 N	1079	-0-	-271	-0-	1079	2			N	-0-					147
12	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 13,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	689	-0-	-391	-0-	56	1	633	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	432	-0-	-684	-0-	35	1	397	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					167
02	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					167
03	1457	#	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					167
04	1410	#	1033	-0-	-377	-0-	1033	2			N	-0-					167
05	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					167
06	1511	R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					167
07	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					167
08	1891	#	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			N	-0-					167
09	1830	#	939	-0-	-891	-0-	939	2			N	-0-					167
10	1891	#	1011	-0-	-880	-0-	1011	3			N	-0-					167
11	1500	#	1058	-0-	-442	-0-	1058	2			N	-0-					167
12	1488	#	1270	-0-	-218	-0-	1270	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
TOMBALL GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 190128 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5478 - 5516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487	3		N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3		N	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3		N	-0-			-0-
09	540 N	309	-0-	-231	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516

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-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 20 RRCID -> 148471 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5460 - 5468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)//CONT.// 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	270	N	37	-0-	-233	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

01	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) //CONT.// 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	765	-0-	-599	-0-	765	2		N	-0-			-0-
02	1239	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	960	-0-	-404	-0-	960	2		N	-0-			-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	514	-0-	-806	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	398	-0-	-966	-0-	398	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 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-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (JACKSON 4400,SE) 90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G U 9 WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TOMBALL (KOBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

01	1953 #	1714	-0-	-239	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
02	1736 #	1617	-0-	-119	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
03	1953 #	1746	-0-	-207	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
04	1890 #	1755	-0-	-135	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
05	1953 #	1804	-0-	-149	-0-	1804	2	N	-0-			-0-
06	1740 #	1685	-0-	-55	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
07	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
08	1829 #	1747	-0-	-82	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
09	1770 #	1753	-0-	-17	-0-	1753	2	N	-0-			-0-
10	1984 #	1961	-0-	-23	-0-	1961	2	N	-0-			-0-
11	1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-			-0-
12	1984 #	1694	-0-	-290	-0-	1694	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (KOBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404

01	279 #	162	-0-	-117	-0-	162	2		N	-0-			70
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			70
03	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			70
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			70
05	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-			70
06	270 #	28	-0-	-242	-0-	28	2		N	-0-			70
07	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2		N	-0-			70
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			70
09	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2		N	-0-			70
10	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			70
11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			70
*12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (KOBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST) 90620 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 127891 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MICHEL) 90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT NO. 9 WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

01	3007 #	2415	-0-	-592	-0-	1912	3	503	9	N	457	768	1	7	8	41
02	2688 #	2448	-0-	-240	-0-	1730	3	718	9	N	653	647	1	1	8	46
03	2976 #	2737	-0-	-239	-0-	1851	3	886	9	N	805	807	1	1	8	43
04	2850 #	2739	-0-	-111	-0-	1849	3	890	9	N	809	800	1	4	8	48
05	2814 R	2814	-0-	-0-	-0-	1913	3	901	9	N	819	805	1	1	8	61
06	2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	1835	3	831	9	N	755	767	1	1	8	48
07	2821 #	2756	-0-	-65	-0-	1920	3	836	9	N	760	758	1	1	8	49
08	2821 #	2754	-0-	-67	-0-	1937	3	817	9	N	743	736	1			56
09	2730 #	2645	-0-	-85	-0-	1846	3	799	9	N	726	738	1	1	8	43
10	2821 #	2650	-0-	-171	-0-	1891	3	759	9	N	690	701	1			32
11	2670 #	2577	-0-	-93	-0-	1849	3	728	9	N	662	657	1			37
12	2759 #	2743	-0-	-16	-0-	1947	3	796	9	N	724	732	1	1	8	28

TOTAL GAS PROD: 31,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,603

TOMBALL (MIOCENE 1450) 90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155401 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 1513 - 1518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

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-

TOMBALL (MIOCENE 1650) 90620 483 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 138417 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 1758 - 1767

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
DOEGE, E. WELL #: 5 RRCID -> 173482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5596 PERF. 1736 - 1760

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) //CONT.// 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	Y	1					1
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			Y	-0-					1
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					1
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					1
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					1
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					1
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					1
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOMBALL (MIOCENE 1850) 90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TREICHEL, F. WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	896	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2040) 90620 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 17 RRCID -> 186954 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2050 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2400) 90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
COLEMAN, O/A, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

01	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280 #	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	310 #	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	300 #	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	300 #	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	465 #	205	-0-	-260	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	450 #	219	-0-	-231	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	465 #	223	-0-	-242	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
PETRICH, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A) 90620 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
SCHERER, W. B. WELL #: 9 RRCID -> 160023 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731

01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3150) 90620 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGEIST, E WELL #: 1 RRCID -> 118162 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3320) 90620 557 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 126017 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	216	1	229	2	N	-0-		-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	214	1	221	2	N	-0-		-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	382	1	36	2	N	-0-		-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	177	1	199	2	N	-0-		-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	227	1	280	2	N	-0-		-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	187	1	272	2	N	-0-		-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	92	1	391	2	N	-0-		-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	59	1	264	2	N	-0-		-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3320) //CONT.// 90620 557 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	-0-					-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: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
FARIS, C. P. WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (PETRICH, NW.) 90620 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 19 RRCID -> 052223 COMPL. DATE 12/31/1968 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5462 - 5468

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2014 - P&A 01/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (PETRICH, NW.) //CONT.// 90620 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: RRCID -> 069380 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 5678 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 7		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGEIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GAS UNIT 2 WELL #: 1X RRCID -> 173583 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4032 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
JAMEX, INC. 429659
ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2700 N	4136	-0-	1436	6705	4122	2	14	9	Y	13					27
02	2800 N	3063	-0-	263	6968	3052	2	11	9	Y	10					37
03	9889 X	2921	-0-	-6968	-0-	2913	2	8	9	Y	7					44
04	3990 X	2253	-0-	-1737	-0-	2247	2	6	9	Y	5					49
05	4123 X	3106	-0-	-1017	-0-	365	1	2694	2	Y	43					92
						47	9									
06	3990 X	1367	-0-	-2623	-0-	276	1	1089	2	Y	2	66	1			28
						2	9									
07	3379 X	708	-0-	-2671	-0-	327	1	374	2	Y	6					34
						7	9									
08	3100 X	1816	-0-	-1284	-0-	365	1	1440	2	Y	10					44
						11	9									
09	DLQ G-10	1818	-0-	1818	1818	318	1	1494	2	Y	5					49
						6	9									
10	DLQ G-10	1314	-0-	1314	3132	340	1	974	2	Y	-0-					49
11	DLQ G-10	483	-0-	483	3615	140	1	323	2	Y	18					67
						20	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3615					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 22,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

01	2700 N	2370	-0-	-330	5425	2362	2	8	9	Y	7					45
02	2800 N	2225	-0-	-575	4850	2214	2	11	9	Y	10					55
03	6942 X	2092	-0-	-4850	-0-	2077	2	15	9	Y	14					69
04	2430 X	2072	-0-	-358	-0-	2062	2	10	9	Y	9					78
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	381	1	2816	2	Y	60					138
						66	9									
06	2370 X	2105	-0-	-265	-0-	424	1	1673	2	Y	7	101	1			44
						8	9									
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	453	1	2638	2	Y	4					48
						4	9									
08	3255 X	1999	-0-	-1256	-0-	402	1	1589	2	Y	7					55
						8	9									
09	DLQ G-10	2491	-0-	2491	2491	437	1	2048	2	Y	5					60
						6	9									
10	DLQ G-10	1686	-0-	1686	4177	435	1	1251	2	Y	-0-					60
11	DLQ G-10	1739	-0-	1739	5916	516	1	1198	2	Y	23					83
						25	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5916					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 25,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

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-

TOMBALL (WILCOX 8400) //CONT.// 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 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	124	X	48	-0-	-76	-0-	17	2	31	9	N	28	178	1			17
02	112	X	22	-0-	-90	-0-	22	2			N	-0-					17
03	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					17
04	180	X	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					17
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	53					70
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	34					104
09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	37	2	30	9	N	27					131
10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	41	2	15	9	N	14					145
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	42	2	3	9	N	3					148
*12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	35	2	61	9	N	55	180	1			23

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 15 RRCID -> 101195 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

01	1798	#	1078	-0-	-720	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1624	#	694	-0-	-930	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	1767	#	572	-0-	-1195	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	1710	#	393	-0-	-1317	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	1395	#	559	-0-	-836	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	1050	#	481	-0-	-569	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	775	#	470	-0-	-305	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	540	#	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	558	#	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	600	#	422	-0-	-178	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	620	#	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

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-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

01	93	N	63	-0-	-30	-0-	31	2	32	9	N	29				319
02	224	N	57	-0-	-167	-0-	24	2	33	9	N	30				349
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	27	2	15	9	N	14				363
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	27	2	37	9	N	34				397
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	27	2	29	9	N	26				423
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	12	2	12	9	N	11				434
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				434
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	91	2	32	9	N	29				463
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				463
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				463
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	61	2	83	9	N	75				538
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				538

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

01	2790 X	2695	-0-	-95	-0-	2622	2	73	9	N	66					352
02	2520 X	2342	-0-	-178	-0-	2274	2	68	9	N	62					414
03	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	2472	2	53	9	N	48					462
04	2700 X	2398	-0-	-302	-0-	2329	2	69	9	N	63					525
05	2728 X	2392	-0-	-336	-0-	2313	2	79	9	N	72					597
06	2610 X	1116	-0-	-1494	-0-	1075	2	41	9	N	37	179	1			455
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					455
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4531	2	98	9	N	89					544
09	T. A.	3191	-0-	3191	3191	3191	2			N	-0-					544
10	T. A.	2828	-0-	2828	6019	2828	2			N	-0-					544
11	T. A.	2567	-0-	2567	8586	2510	2	57	9	N	52	173	1			423
*12	11085 X	2499	-0-	-8586	-0-	2499	2			N	-0-					423

TOTAL GAS PROD: 29,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1032	2	19	9	N	17					188
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	954	2	24	9	N	22					210
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1034	2	32	9	N	29	91	1			148
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1024	2	19	9	N	17					165
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	987	2	25	9	N	23					188
06	930 N	478	-0-	-452	-0-	468	2	10	9	N	9					197
07	961 N	230	-0-	-731	-0-	230	2			N	-0-					197
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1377	2	41	9	N	37					234
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					234
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	902	2	45	9	N	41					275
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	913	2	20	9	N	18	158	1			135
12	961 N	884	-0-	-77	-0-	859	2	25	9	N	23					158

TOTAL GAS PROD: 11,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 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	1426 X	1343	-0-	-83	-0-	1328	2	15	9	N	14			91
02	1344 X	1054	-0-	-290	-0-	1039	2	15	9	N	14			105
03	1767 X	1084	-0-	-683	-0-	1058	2	26	9	N	24			129
04	1710 X	1154	-0-	-556	-0-	1113	2	41	9	N	37			166
05	1767 X	1132	-0-	-635	-0-	1120	2	12	9	N	11			177
06	1290 X	527	-0-	-763	-0-	520	2	7	9	N	6			183
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			183
08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2333	2	57	9	N	52			235
09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			235
10	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			235
11	2310 X	1117	-0-	-1193	-0-	1097	2	20	9	N	18			253
12	2387 X	1066	-0-	-1321	-0-	1040	2	26	9	N	24			277

TOTAL GAS PROD: 13,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) //CONT.// 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO) 90809 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
TACQUARD, GEORGE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224962 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9479 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	180	2			58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	274	2			58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	2			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 454

TRANS-TEX (2800,E.) 90970 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
MERTA, MARY WELL #: 2 RRCID -> 053712 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
WEGENHOFT, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 141967 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRANS-TEX (3000 CAT.) //CONT.// 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163002 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 2965 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (ALIBEL) 91016 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 155088 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13136 - 13158

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152241 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 17540 PERF.11630 - 11770

01	2356 X	1715	-0-	-641	-0-	53	1	1662	2	Y	-0-			-0-
02	2128 X	1687	-0-	-441	-0-	48	1	1639	2	Y	-0-			-0-
03	2077 X	1654	-0-	-423	-0-	53	1	1601	2	Y	-0-			-0-
04	2010 X	1481	-0-	-529	-0-	51	1	1430	2	Y	-0-			-0-
05	1860 X	757	-0-	-1103	-0-	53	1	704	2	Y	-0-			-0-
06	1800 X	1472	-0-	-328	-0-	51	1	1421	2	Y	-0-			-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	53	1	1576	2	Y	-0-			-0-
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	53	1	2048	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1071	-0-	-399	-0-	20	1	1051	2	Y	-0-			-0-
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-			-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) //CONT.// 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 156073 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.12179 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	52	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	47	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	52	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	103	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	93	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	100	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	122	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	118	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	124	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	51	-0-	-259	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 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	8215	X	6260	-0-	-1955	-0-	515	1	5559	2	Y	169	175	1			218
							186	9									
02	7140	X	5534	-0-	-1606	-0-	465	1	4913	2	Y	142	251	1			109
							156	9									
03	7285	X	5708	-0-	-1577	-0-	515	1	5022	2	Y	155	173	1			91
							171	9									
04	6600	X	5213	-0-	-1387	-0-	498	1	4550	2	Y	150	176	1			65
							165	9									
05	6820	X	4705	-0-	-2115	-0-	515	1	4039	2	Y	137	75	1			127
							151	9									
06	6060	X	4734	-0-	-1326	-0-	498	1	4117	2	Y	108	176	1			59
							119	9									
07	6138	X	5062	-0-	-1076	-0-	515	1	4431	2	Y	105					164
							116	9									
08	5704	X	4654	-0-	-1050	-0-	515	1	4037	2	Y	93	171	1			86
							102	9									
09	5220	X	3924	-0-	-1296	-0-	498	1	3319	2	Y	97					183
							107	9									
10	5053	X	2264	-0-	-2789	-0-	515	1	1639	2	Y	100	115	1			168
							110	9									
11	4890	X	2283	-0-	-2607	-0-	398	1	1788	2	Y	88	179	1			77
							97	9									
12	5053	X	2496	-0-	-2557	-0-	515	1	1948	2	Y	30					107
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 52,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

TREASURE ISLE ("S" SAND) 91016 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140380 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 17540 PERF.15833 - 16032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY (EDWARDS) 91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRINITY BAY (F-4) //CONT.// 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRINITY BAY (FRIO 3) 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRINITY BAY (FRIO 3) //CONT.// 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18643					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST) 91264 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 088586 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 7826

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

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-

TRINITY BAY (FRIO 12) //CONT.// 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

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-

TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

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-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B) 91270 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JSB PETROLEUM 448030
STATE TRACT 18-19 D WELL #: RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER DELTA (MARG. A) 91284 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILCOX HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 111826 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 2540 - 2560

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - P&A 06/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11934	2269	-0-	-9665	223264	65 212	1 9	1992	3	N	193					328
02	29588	29588	-0-	-0-	223264	610 2013	1 9	26965	3	N	1830	1778	1			380
03	32238	32238	-0-	-0-	223264	675 2131	1 9	29432	3	N	1937	1962	1			355
04	31796	31796	-0-	-0-	223264	654 2237	1 9	28905	3	N	2034	2107	1			282
05	54875	28977	-0-	-25898	197366	654 2115	1 9	26208	3	N	1923	1954	1			251
06	30126	23314	-0-	-6812	190554	564 1834	1 9	20916	3	N	1667	1745	1			173
07	31713	25073	-0-	-6640	183914	673 2138	1 9	22262	3	N	1944	1948	1			169
08	31713	13660	-0-	-18053	165861	673 1990	1 9	10997	3	N	1809	1570	1			408
09	17644	17786	-0-	142 B	166003	608 1467	1 9	15711	3	N	1334	1402	1			340
10	182031 X	16028	-0-	-166003	-0-	673 1521	1 9	13834	3	N	1383	1422	1			301
*11	17760 X	15260	-0-	-2500	-0-	651 1524	1 9	13085	3	N	1385	1427	1			259
12	18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-					N	1174	1062	1			371

TOTAL GAS PROD: 235,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,613

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272228 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8876 - 8886

01	5200	24175	-0-	18975	23645	769 3304	1 9	20102	3	N	3004	3082	1			191
02	5600	21336	-0-	15736	39381	504 2517	1 9	18315	3	N	2288	2395	1			84
03	67465	21954	-0-	-45511	-0-	558 2267	1 9	19129	3	N	2061	1864	1			281
04	34524	20262	-0-	-14262	-0-	540 1837	1 9	17885	3	N	1670	1736	1			215
05	16972	16972	-0-	-0-	-0-	540 1495	1 9	14937	3	N	1359	1420	1			154
06	11337 R	11337	-0-	-0-	-0-	521 1128	1 9	9688	3	N	1025	1062	1			117
07	23250	15948	-0-	-7302	-0-	381 1387	1 9	14180	3	N	1261	1062	1			316
08	23250	40432	-0-	17182	17182	622 2382	1 9	37428	3	N	2165	2304	1			177
09	22353	17414	-0-	-4939 B	12243	561 1261	1 9	15592	3	N	1146	1242	1	1	8	80
10	29474 X	17231	-0-	-12243	-0-	622 1239	1 9	15370	3	N	1126	1063	1	2	8	141
*11	22500 X	15890	-0-	-6610	-0-	662 1052	1 9	14176	3	N	956	895	1			202
12	18750 X	-0-	-0-	-18750	-0-					N	1012	1065	1			149

TOTAL GAS PROD: 222,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,073

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
EQUIPMENT HOT LINE 253311
WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE CREEK 91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUNT OIL COMPANY 416330
N. HAROLD HUNT WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010

01	3689 #	2414	-0-	-1275	-0-	248	1	2026	2	N	127	362	1	1	8	107
						140	9									
02	3080 #	2088	-0-	-992	-0-	224	1	1835	2	N	26					133
						29	9									
03	3224 #	2117	-0-	-1107	-0-	248	1	1829	2	N	36					169
						40	9									
04	3030 #	1951	-0-	-1079	-0-	240	1	1681	2	N	27					196
						30	9									
05	2418 #	1840	-0-	-578	-0-	248	1	1562	2	N	27	3	8			220
						30	9									
06	2340 #	1605	-0-	-735	-0-	240	1	1342	2	N	21	153	1	9	8	79
						23	9									
07	2325 #	1711	-0-	-614	-0-	248	1	1446	2	N	15					94
						17	9									
08	2108 #	1715	-0-	-393	-0-	248	1	1446	2	N	19					113
						21	9									
09	1950 #	1642	-0-	-308	-0-	240	1	1383	2	N	17					130
						19	9									
10	1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	248	1	1708	2	N	25	1	8			154
						28	9									
11	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	240	1	1705	2	N	21					175
						23	9									
*12	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	248	1	1548	2	N	21					196
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 22,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) 91983 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212150 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
STARBURST ENERGY, INC. 815131
ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (COCHRAN SAND) 92360 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LGDC CORPORATION 500227
SHMIDL-BROOKS WELL #: 1A RRCID -> 215744 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11384 - 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	T. A.	-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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

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-

ULRICH (YEGUA 1D) //CONT.// 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-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-

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

01	6045 #	5368	-0-	-677	-0-	5040	3	328	9	Y	298	465	1			170
02	5460 #	5351	-0-	-109	-0-	5057	3	294	9	Y	267	226	1			211
03	6045 #	5536	-0-	-509	-0-	5219	3	317	9	Y	288	379	1			120
04	5426 R	5426	-0-	-0-	-0-	5125	3	301	9	Y	274	256	1			138
05	5921 #	5110	-0-	-811	-0-	4811	3	299	9	Y	272	300	1			110
06	5730 #	4856	-0-	-874	-0-	4569	3	287	9	Y	261	284	1			87
07	5921 #	5202	-0-	-719	-0-	4894	3	308	9	Y	280	251	1			116
08	5611 #	5477	-0-	-134	-0-	5154	3	323	9	Y	294	250	1			160
09	5430 #	4538	-0-	-892	-0-	4180	3	358	9	Y	325	287	1			198
10	5678	5678	-0-	-0-	-0-	5361	3	317	9	Y	288	430	1			56
11	10647	10647	-0-	-0-	-0-	10329	3	318	9	Y	289	140	1			205
*12	5974	5974	-0-	-0-	-0-	5670	3	304	9	Y	276	334	1			147

TOTAL GAS PROD: 69,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,412

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					310
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	216	1			94
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					99
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					117
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	99	1			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1012	2	84	9	N	76	171	1			127
02	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1062	2	113	9	N	103					230
03	1302 X	1159	-0-	-143	-0-	1091	2	68	9	N	62	157	1			135
04	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1357	2	128	9	N	116					251
05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1287	2	91	9	N	83					334
06	1260 X	1180	-0-	-80	-0-	1116	2	64	9	N	58	193	1			199
07	1550 X	1546	-0-	-4	-0-	1515	2	31	9	N	28					227
08	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1496	2	58	9	N	53	194	1			86
09	1500 X	1232	-0-	-268	-0-	1126	2	106	9	N	96					182
10	1643 X	1118	-0-	-525	-0-	1055	2	63	9	N	57					239
11	1500 X	1404	-0-	-96	-0-	1391	2	13	9	N	12	176	1			75
*12	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1850	2	70	9	N	64					139

TOTAL GAS PROD: 16,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

01	11625 #	9504	-0-	-2121	-0-	9303	3	201	9	Y	183	281	1			103
02	10703 R	10703	-0-	-0-	-0-	10470	3	233	9	Y	212	163	1			152
03	11625 #	8649	-0-	-2976	-0-	8462	3	187	9	Y	170	244	1	1	8	77
04	10336 R	10336	-0-	-0-	-0-	10146	3	190	9	Y	173	163	1			87
05	11842 #	4119	-0-	-7723	-0-	4047	3	72	9	Y	65	111	1			41
06	11460 #	9756	-0-	-1704	-0-	9634	3	122	9	Y	111	116	1			36
07	11842 #	8981	-0-	-2861	-0-	8854	3	127	9	Y	115	103	1	1	8	47
08	10695 #	10116	-0-	-579	-0-	9992	3	124	9	Y	113	98	1			62
09	10350 #	10128	-0-	-222	-0-	9996	3	132	9	Y	120	108	1			74
10	10075 #	8052	-0-	-2023	-0-	7942	3	110	9	Y	100	154	1			20
11	9780 #	3117	-0-	-6663	-0-	2962	3	155	9	Y	141	65	1			96
12	10478 #	1845	-0-	-8633	-0-	1822	3	23	9	Y	21	81	1			36

TOTAL GAS PROD: 95,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MARQUEE CORPORATION 526675
GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 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	527 X	424	-0-	-103	-0-	421	2	3	9	N	3					125
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6					131
03	434 X	263	-0-	-171	-0-	254	2	9	9	N	8					139
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	553	2	4	9	N	4					143
05	663 X	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					146
06	480 X	377	-0-	-103	-0-	373	2	4	9	N	4					150
07	589 X	561	-0-	-28	-0-	557	2	4	9	N	4					154
08	651 X	475	-0-	-176	-0-	472	2	3	9	N	3					157
09	630 X	448	-0-	-182	-0-	442	2	6	9	N	5					162
10	653 X	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					165
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	615	2	4	9	N	4					169
*12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	639	1	2	9	N	2					171

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13118 - 13210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124341 X	47293	-0-	-77048	-0-	46792	2	68	4	N	394	537	1			52
						433	9									
02	92008 X	24687	-0-	-67321	-0-	24415	2	33	4	N	217	182	1			87
						239	9									
03	72974 X	19874	-0-	-53100	-0-	19681	2	41	4	N	138					225
						152	9									
04	46710 X	45406	-0-	-1304	-0-	44993	2	107	4	N	278	373	1			130
						306	9									
05	59771 X	59771	-0-	-0-	-0-	59115	2	128	4	N	480	393	1			217
						528	9									
06	57592 X	57592	-0-	-0-	-0-	57064	2	125	4	N	366	322	1			261
						403	9									
07	53115 X	53115	-0-	-0-	-0-	52619	2	123	4	N	339	368	1			232
						373	9									
08	59768 X	53865	-0-	-5903	-0-	52538	2	864	4	N	421	536	1			117
						463	9									
09	DLQ G-10	44868	-0-	44868	44868	44395	2	27	4	N	405	383	1			139
						446	9									
10	DLQ G-10	47617	-0-	47617	92485	47183	2	32	4	N	365	379	1			125
						402	9									
11	143583 X	51098	-0-	-92485	-0-	50560	2	55	4	N	439	207	1			357
						483	9									
*12	58670 X	58670	-0-	-0-	-0-	57984	2	71	4	N	559	615	1			301
						615	9									

TOTAL GAS PROD: 563,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,401

UMBRELLA POINT (F- 9) 92388 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
TEXAS STATE TRACT 87 WELL #: 11-L RRCID -> 140960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT (F-24) 92388 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 87 WELL #: 12 RRCID -> 177897 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 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	3100 N	-0-	-0-	-3100	16194				Y	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	13394				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13394				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13394				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13394				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13394				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13394				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13394				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13394				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13394				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13394				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13394				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 74 WELL #: 10 RRCID -> 169064 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 86 WELL #: 1RU RRCID -> 172915 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982

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-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1		N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	1		N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	1		N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1		N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	1		N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1		N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1		N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	1		N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3992	-0-	-69	-0-	1177	1	2803	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	1208	1	3102	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	1283	1	3208	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
04	4200	X	3356	-0-	-844	-0-	870	1	2479	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
05	4774	X	3959	-0-	-815	-0-	1242	1	2700	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	4620	X	4259	-0-	-361	-0-	1268	1	2972	2	Y	17	10	1			12
							19	9									
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	1416	1	4136	2	Y	19	22	1			9
							21	9									
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	1368	1	3222	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
09	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	1290	1	2535	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
10	5580	X	3588	-0-	-1992	-0-	1279	1	2290	2	Y	17	16	1			13
							19	9									
11	5400	X	4101	-0-	-1299	-0-	1244	1	2833	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
*12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1081	1	4914	2	Y	29	31	1			9
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 52,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A 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-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	955	1	763	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	950	1	12	9	Y	11	12	1			5
03	1891	N	1354	-0-	-537	-0-	1047	1	288	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
04	1680	N	692	-0-	-988	-0-	685	1	7	9	Y	6	11	1			4
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	868	1	418	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	768	1	224	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	783	1	11	9	Y	10	12	1			5
08	1302	N	749	-0-	-553	-0-	739	1	10	9	Y	9	8	1			6
09	990	N	863	-0-	-127	-0-	862	1	1	9	Y	1	6	1			1
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			Y	-0-	1	1			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	1			Y	-0-					-0-
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3190	-0-	90	1526	1276	1	1877	2	Y	34	34	1			18
							37	9									
02	4317	X	2791	-0-	-1526	-0-	1223	1	1532	2	Y	33	36	1			15
							36	9									
03	3937	X	2886	-0-	-1051	-0-	1281	1	1549	2	Y	51	39	1			27
							56	9									
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	743	1	9504	2	Y	17	33	1			11
							19	9									
05	3937	X	1015	-0-	-2922	-0-	964	1	51	9	Y	46	43	1			14
06	3090	X	1052	-0-	-2038	-0-	1018	1	34	9	Y	31	24	1			21
07	7378	X	1132	-0-	-6246	-0-	1056	1	43	2	Y	30	37	1			14
							33	9									
08	7378	X	1124	-0-	-6254	-0-	1093	1	31	9	Y	28	24	1			18
09	1920	X	1576	-0-	-344	-0-	1175	1	373	2	Y	25	25	1			18
							28	9									
10	1147	X	529	-0-	-618	-0-	372	1	131	2	Y	24	24	1			18
							26	9									
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 1 RRCID -> 132643 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 12498 PERF. 8840 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 134097 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10146 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2014 - PLUGGED 08/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842

01	2418 X	2412	-0-	-6	-0-	652	1	1706	2	Y	49					90
						54	9									
02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	627	1	1697	2	Y	46	80	1			56
						51	9									
03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	726	1	1951	2	Y	55	78	1			33
						61	9									
04	2460 X	2248	-0-	-212	-0-	525	1	1676	2	Y	43					76
						47	9									
05	2635 X	2253	-0-	-382	-0-	727	1	1493	2	Y	30	77	1			29
						33	9									
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	805	1	1986	2	Y	31					60
						34	9									
07	2728 X	2356	-0-	-372	-0-	800	1	1513	2	Y	39					99
						43	9									
08	2728 X	2316	-0-	-412	-0-	772	1	1502	2	Y	38	83	1			54
						42	9									
09	2820 X	1074	-0-	-1746	-0-	138	1	880	2	Y	51					105
						56	9									
10	2914 X	1209	-0-	-1705	-0-	138	1	984	2	Y	79	138	1			46
						87	9									
11	2820 X	1455	-0-	-1365	-0-	142	1	1296	2	Y	15					61
						17	9									
*12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	139	1	2643	2	Y	19	68	1			12
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 26,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2882	-0-	-559	-0-	1001	1	1754	2	Y	115					218
						127	9									
02	3052 X	2388	-0-	-664	-0-	1051	1	1192	2	Y	132	193	1			157
						145	9									
03	3224 X	2443	-0-	-781	-0-	1127	1	1143	2	Y	157	220	1			94
						173	9									
04	3030 X	2072	-0-	-958	-0-	782	1	1149	2	Y	128					222
						141	9									
05	2945 X	2776	-0-	-169	-0-	1193	1	1493	2	Y	82	222	1			82
						90	9									
06	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	1197	1	1421	2	Y	86					168
						95	9									
07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	1310	1	2311	2	Y	106					274
						117	9									
08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	1332	1	1840	2	Y	91	227	1			138
						100	9									
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	1262	1	1604	2	Y	36					174
						40	9									
10	3751 X	2620	-0-	-1131	-0-	1292	1	1267	2	Y	55	177	1			52
						61	9									
11	3630 X	2972	-0-	-658	-0-	1341	1	1529	2	Y	93					145
						102	9									
*12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	1141	1	3319	2	Y	112	213	1			44
						123	9									

TOTAL GAS PROD: 35,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 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	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	755	1	1046	2	Y	11	11	1			6
						12	9									
02	1708 N	1291	-0-	-417	-0-	717	1	562	2	Y	11	12	1			5
						12	9									
03	1984 X	949	-0-	-1035	-0-	760	1	170	2	Y	17	13	1			9
						19	9									
04	1920 X	836	-0-	-1084	-0-	502	1	327	2	Y	6	11	1			4
						7	9									
05	1984 X	1339	-0-	-645	-0-	775	1	547	2	Y	15	14	1			5
						17	9									
06	1740 X	1017	-0-	-723	-0-	756	1	250	2	Y	10	8	1			7
						11	9									
07	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	806	1	721	2	Y	10	12	1			5
						11	9									
08	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	843	1	910	2	Y	9	8	1			6
						10	9									
09	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	853	1	896	2	Y	8	8	1			6
						9	9									
10	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	889	1	1031	2	Y	8	8	1			6
						9	9									
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	940	1	1445	2	Y	12	12	1			6
						13	9									
*12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	843	1	2505	2	Y	14	16	1			4
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220

01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	1533	1	414	2	Y	289	176	1			253
							318	9									
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	1543	1	357	2	Y	294	355	1			192
							323	9									
03	2852	X	2850	-0-	-2	-0-	1701	1	749	2	Y	364	361	1			195
							400	9									
04	2520	X	1953	-0-	-567	-0-	867	1	709	2	Y	343	351	1			187
							377	9									
05	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	1987	1	308	9	Y	280	358	1			109
06	2760	N	2417	-0-	-343	-0-	2167	1	250	9	Y	227	176	1			160
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	1993	1	304	9	Y	276	180	1			256
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2181	1	303	9	Y	275	352	1			179
09	2430	X	1998	-0-	-432	-0-	1769	1	229	9	Y	208	179	1			208
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2007	1	812	2	Y	263	176	1			295
							289	9									
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	1960	1	950	2	Y	127	357	1			65
							140	9									
12	2480	X	2263	-0-	-217	-0-	1459	1	307	2	Y	452	361	1			156
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 29,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,398

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 3 RRCID -> 193090 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - PLUGGED 08/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006

01	4402 X	3387	-0-	-1015	-0-	1239	1	2123	2	Y	23	23	1			12
						25	9									
02	3948 X	3049	-0-	-899	-0-	1239	1	1786	2	Y	22	24	1			10
						24	9									
03	DLQ G-10	3381	-0-	3381	3381	1335	1	2009	2	Y	34	26	1			18
						37	9									
04	DLQ G-10	2627	-0-	2627	6008	916	1	1698	2	Y	12	22	1			8
						13	9									
05	8802 X	2794	-0-	-6008	-0-	1323	1	1438	2	Y	30	29	1			9
						33	9									
06	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	1325	1	1150	2	Y	21	16	1			14
						23	9									
07	3379 X	2529	-0-	-850	-0-	1324	1	1182	2	Y	21	25	1			10
						23	9									
08	3379 X	2861	-0-	-518	-0-	1322	1	1516	2	Y	21	18	1			13
						23	9									
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	1331	1	1360	2	Y	25	20	1			18
						28	9									
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	1472	1	1975	2	Y	26	25	1			19
						29	9									
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	1347	1	2216	2	Y	34	36	1			17
						37	9									
*12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	1201	1	3693	2	Y	76	70	1			23
						84	9									

TOTAL GAS PROD: 37,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 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	5425 X	4187	-0-	-1238	-0-	1187	1	2975	2	Y	23	23	1			12
						25	9									
02	4368 X	3930	-0-	-438	-0-	1143	1	2763	2	Y	22	24	1			10
						24	9									
03	4991 X	4900	-0-	-91	-0-	1257	1	3606	2	Y	34	26	1			18
						37	9									
04	4830 X	3392	-0-	-1438	-0-	842	1	2537	2	Y	12	22	1			8
						13	9									
05	4991 X	4744	-0-	-247	-0-	1261	1	3450	2	Y	30	29	1			9
						33	9									
06	4740 X	4355	-0-	-385	-0-	1249	1	3083	2	Y	21	16	1			14
						23	9									
07	4898 X	4291	-0-	-607	-0-	1296	1	2974	2	Y	19	24	1			9
						21	9									
08	4898 X	3684	-0-	-1214	-0-	1255	1	2408	2	Y	19	16	1			12
						21	9									
09	4590 X	3214	-0-	-1376	-0-	1219	1	1976	2	Y	17	17	1			12
						19	9									
10	4743 X	3673	-0-	-1070	-0-	1330	1	2324	2	Y	17	16	1			13
						19	9									
11	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	1409	1	3494	2	Y	22	24	1			11
						24	9									
*12	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	1261	1	6493	2	Y	104	84	1			31
						114	9									

TOTAL GAS PROD: 53,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	3679	-0-	-1343	-0-	1175	1	2440	2	Y	58	58	1			31
						64	9									
02	4536 X	3402	-0-	-1134	-0-	1062	1	2303	2	Y	34	49	1			16
						37	9									
03	5022 X	4734	-0-	-288	-0-	1366	1	3312	2	Y	51	40	1			27
						56	9									
04	4080 X	2760	-0-	-1320	-0-	839	1	1902	2	Y	17	33	1			11
						19	9									
05	4123 X	1626	-0-	-2497	-0-	1121	1	454	2	Y	46	43	1			14
						51	9									
06	4590 X	1080	-0-	-3510	-0-	1046	1	34	9	Y	31	24	1			21
07	4743 X	896	-0-	-3847	-0-	871	1	25	9	Y	23	33	1			11
08	4743 X	810	-0-	-3933	-0-	795	1	15	9	Y	14	16	1			9
09	2760 X	1008	-0-	-1752	-0-	902	1	89	2	Y	15	13	1			11
						17	9									
10	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1198	1	629	2	Y	18	16	1			13
						20	9									
11	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1346	1	487	2	Y	22	24	1			11
						24	9									
*12	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1207	1	461	2	Y	60	53	1			18
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 25,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1123	1	178	2	Y	55	62	1			29
							61	9									
02	1260	N	899	-0-	-361	-0-	840	1	5	2	Y	49	55	1			23
							54	9									
03	1395	X	1256	-0-	-139	-0-	1182	1	74	9	Y	67	55	1			35
04	1350	X	692	-0-	-658	-0-	667	1	25	9	Y	23	44	1			14
05	1364	X	1013	-0-	-351	-0-	955	1	58	9	Y	53	52	1			15
06	1320	X	135	-0-	-1185	-0-	113	1	22	9	Y	20	22	1			13
07	1271	X	399	-0-	-872	-0-	382	1	17	9	Y	15	21	1			7
08	1271	X	602	-0-	-669	-0-	583	1	19	9	Y	17	13	1			11
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	1	9	9	Y	8	13	1			6
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	510	1	9	9	Y	8	8	1			6
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	786	1	1586	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
*12	3100	N	7447	-0-	4347	4347	2465	1	4967	2	Y	14	16	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 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	2356	N	1534	-0-	-822	-0-	1041	1	468	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
02	1596	N	976	-0-	-620	-0-	952	1	24	9	Y	22	24	1			10
03	DLQ G-10		1485	-0-	1485	1485	970	1	480	2	Y	32	25	1			17
							35	9									
04	DLQ G-10		931	-0-	931	2416	678	1	240	2	Y	12	21	1			8
							13	9									
05	3705	X	1289	-0-	-2416	-0-	1072	1	164	2	Y	48	40	1			16
							53	9									
06	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	963	1	46	9	Y	42	30	1			28
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1102	1	399	2	Y	40	49	1			19
							44	9									
08	1488	X	1450	-0-	-38	-0-	1186	1	222	2	Y	38	33	1			24
							42	9									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1144	1	96	2	Y	33	33	1			24
							36	9									
10	1550	N	1079	-0-	-471	-0-	879	1	161	2	Y	35	33	1			26
							39	9									
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	44	48	1			22
*12	3100	N	3409	-0-	309	309	1547	1	1695	2	Y	152	128	1			46
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 15,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2329	-0-	-492	-0-	1072	1	1181	2	Y	69	69	1			36
						76	9									
02	2548 X	1772	-0-	-776	-0-	1028	1	671	2	Y	66	71	1			31
						73	9									
03	2821 X	2254	-0-	-567	-0-	1145	1	998	2	Y	101	79	1			53
						111	9									
04	2520 X	1274	-0-	-1246	-0-	744	1	490	2	Y	36	66	1			23
						40	9									
05	2325 X	1415	-0-	-910	-0-	1042	1	292	2	Y	74	76	1			21
						81	9									
06	2250 X	951	-0-	-1299	-0-	905	1	46	9	Y	42	35	1			28
07	2263 X	1264	-0-	-999	-0-	966	1	254	2	Y	40	49	1			19
						44	9									
08	2263 X	972	-0-	-1291	-0-	930	1	42	9	Y	38	33	1			24
09	1380 X	924	-0-	-456	-0-	888	1	36	9	Y	33	33	1			24
10	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1035	1	478	2	Y	35	33	1			26
						39	9									
11	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	1152	1	1261	2	Y	44	48	1			22
						48	9									
*12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	980	1	1387	2	Y	449	335	1			136
						494	9									

TOTAL GAS PROD: 20,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215

01	8556 X	7628	-0-	-928	-0-	1890	1	5485	2	Y	230	229	1			122
						253	9									
02	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	1953	1	8513	2	Y	219	239	1			102
						241	9									
03	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	2051	1	9187	2	Y	338	263	1			177
						372	9									
04	8100 X	6146	-0-	-1954	-0-	1259	1	4758	2	Y	117	219	1			75
						129	9									
05	11842 X	9971	-0-	-1871	-0-	1994	1	7641	2	Y	305	288	1			92
						336	9									
06	11460 X	6657	-0-	-4803	-0-	1715	1	4713	2	Y	208	162	1			138
						229	9									
07	11842 X	6139	-0-	-5703	-0-	1697	1	4207	2	Y	214	252	1			100
						235	9									
08	11625 X	5809	-0-	-5816	-0-	1788	1	3782	2	Y	217	178	1			139
						239	9									
09	9660 X	6007	-0-	-3653	-0-	1842	1	3960	2	Y	186	189	1			136
						205	9									
10	9982 X	5438	-0-	-4544	-0-	1829	1	3399	2	Y	191	185	1			142
						210	9									
11	6660 X	6399	-0-	-261	-0-	1844	1	4287	2	Y	244	264	1			122
						268	9									
*12	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	1778	1	9347	2	Y	298	330	1			90
						328	9									

TOTAL GAS PROD: 93,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,767

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 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	6510	X	2636	-0-	-3874	-0-	1184	1	1376	2	Y	69	69	1			36
							76	9									
02	4928	X	1574	-0-	-3354	-0-	477	1	1052	2	Y	41	58	1			19
							45	9									
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	1057	1	1615	2	Y	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	1219	1	1641	2	Y	-0-					-0-
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	1232	1	1555	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2115	-0-	-555	-0-	1067	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	1183	1	1553	2	Y	-0-					-0-
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1188	1	2483	2	Y	-0-					-0-
*12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	1084	1	4347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1895	-0-	-2445	-0-	635	1	1247	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
02	3332	X	1992	-0-	-1340	-0-	851	1	1129	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1282	1	2775	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	969	1	1885	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1448	1	2001	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
06	3930	X	2450	-0-	-1480	-0-	1295	1	1144	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
07	4061	X	2193	-0-	-1868	-0-	1151	1	1031	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
08	4061	X	2523	-0-	-1538	-0-	1197	1	1316	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
09	3360	X	1642	-0-	-1718	-0-	1107	1	526	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
10	3472	X	1809	-0-	-1663	-0-	1158	1	642	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	2460	X	2077	-0-	-383	-0-	1138	1	926	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
*12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	1079	1	2549	2	Y	27	25	1			8
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 30,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	1271	1	1155	2	Y	69	69	1			36
							76	9									
02	1400	X	1118	-0-	-282	-0-	1061	1	57	9	Y	52	64	1			24
03	3658	X	1812	-0-	-1846	-0-	1300	1	420	2	Y	84	64	1			44
							92	9									
04	2850	X	1202	-0-	-1648	-0-	978	1	192	2	Y	29	55	1			18
							32	9									
05	2945	X	2388	-0-	-557	-0-	1441	1	885	2	Y	56	59	1			15
							62	9									
06	2430	X	1407	-0-	-1023	-0-	1378	1	29	9	Y	26	24	1			17
07	1798	X	1374	-0-	-424	-0-	1345	1	29	9	Y	26	31	1			12
08	2387	X	565	-0-	-1822	-0-	561	1	4	9	Y	4	13	1			3
09	2310	X	894	-0-	-1416	-0-	894	1			Y	-0-	3	1			-0-
10	2387	X	973	-0-	-1414	-0-	973	1			Y	-0-					-0-
11	1410	X	1124	-0-	-286	-0-	1124	1			Y	-0-					-0-
12	1364	X	1104	-0-	-260	-0-	1079	1	25	9	Y	23	16	1			7

TOTAL GAS PROD: 16,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 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	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	1058	1	1387	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	1331	-0-	-1301	-0-	1000	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1615	-0-	-772	-0-	1215	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1913	-0-	-457	-0-	981	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	1782	-0-	-667	-0-	1261	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2256	-0-	-114	-0-	1255	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	1123	1	1251	2	Y	-0-					-0-
08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	1075	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1021	-0-	-1229	-0-	1021	1			Y	-0-					-0-
10	2387	X	2207	-0-	-180	-0-	1193	1	990	2	Y	22	6	1			16
							24	9									
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	1214	1	1457	2	Y	72	52	1			36
							79	9									
*12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	1102	1	1966	2	Y	90	99	1			27
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 24,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	1846	1	6799	2	N	60					101
							66	9									
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	1543	1	5474	2	N	36	89	1			48
							40	9									
03	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	1959	1	8433	2	N	42	65	1			25
							46	9									
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	1259	1	5067	2	N	36					61
							40	9									
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	1117	1	2306	2	N	7	53	1			15
							8	9									
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	1026	1	3490	2	N	9					24
							10	9									
07	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	1695	1	6163	2	N	22					46
							24	9									
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	1610	1	4842	2	N	35	43	1			38
							39	9									
09	6360	X	4625	-0-	-1735	-0-	1406	1	3208	2	N	10					48
							11	9									
10	7874	X	6146	-0-	-1728	-0-	1676	1	4468	2	N	2	40	1			10
							2	9									
11	7620	X	7081	-0-	-539	-0-	1602	1	5437	2	N	38					48
							42	9									
*12	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	1556	1	10567	2	N	47	78	1			17
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 84,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1011	1	959	2	N	23	23	1			12
							25	9									
02	1652	N	1464	-0-	-188	-0-	1042	1	398	2	N	22	24	1			10
							24	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1163	1	848	2	N	34	26	1			18
							37	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	840	1	1181	2	N	12	22	1			8
							13	9									
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1099	1	760	2	N	30	29	1			9
							33	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1071	1	536	2	N	21	16	1			14
							23	9									
07	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	1091	1	819	2	N	19	24	1			9
							21	9									
08	1891	N	1560	-0-	-331	-0-	1004	1	535	2	N	19	16	1			12
							21	9									
09	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	1143	1	971	2	N	17	17	1			12
							19	9									
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	1211	1	1107	2	N	17	16	1			13
							19	9									
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	1203	1	2075	2	N	22	24	1			11
							24	9									
*12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	1169	1	4565	2	N	60	53	1			18
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 28,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 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	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	828	1	202	2	N	23	23	1			12
							25	9									
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	992	1	1160	2	N	22	24	1			10
							24	9									
03	1550	N	994	-0-	-556	-0-	428	1	552	2	N	13	16	1			7
							14	9									
04	3000	N	10710	-0-	7710	7710	925	1	9240	2	N	495	184	1			318
							545	9									
05	3100	N	15765	-0-	12665	20375	2525	1	12912	2	N	298	500	1			116
							328	9									
06	34632	X	14257	-0-	-20375	-0-	2335	1	11637	2	N	259	203	1			172
							285	9									
07	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	1994	1	9535	2	N	250	305	1			117
							275	9									
08	15779	X	8739	-0-	-7040	-0-	1826	1	6658	2	N	232	201	1			148
							255	9									
09	13140	X	7696	-0-	-5444	-0-	1863	1	5645	2	N	171	194	1			125
							188	9									
10	13578	X	7792	-0-	-5786	-0-	1987	1	5615	2	N	173	169	1			129
							190	9									
11	13140	X	8897	-0-	-4243	-0-	1914	1	6739	2	N	222	240	1			111
							244	9									
*12	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	1682	1	11541	2	N	293	315	1			89
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 103,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,451

EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2521	-0-	-889	-0-	1166	1	1199	2	N	142	139	1			75
							156	9									
02	2744	X	2009	-0-	-735	-0-	1186	1	669	2	N	140	150	1			65
							154	9									
03	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	1288	1	1192	2	N	203	162	1			106
							223	9									
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	935	1	1686	2	N	71	131	1			46
							78	9									
05	2573	X	2496	-0-	-77	-0-	1260	1	1036	2	N	182	173	1			55
							200	9									
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	1307	1	1393	2	N	125	97	1			83
							138	9									
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1336	1	2248	2	N	120	147	1			56
							132	9									
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	1391	1	2265	2	N	124	101	1			79
							136	9									
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	1361	1	2051	2	N	155	121	1			113
							171	9									
10	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	1419	1	1910	2	N	173	157	1			129
							190	9									
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1361	1	2452	2	N	222	240	1			111
							244	9									
*12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1317	1	4766	2	N	114	190	1			35
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 40,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,771

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
ERNEST COCHRAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 265499 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) 92806 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
LGDC CORP SWD WELL #: 2 RRCID -> 175272 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500

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-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) //CONT.// 92806 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ALLIED-GULF ENERGY, LLC //CONT.// 014481
LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 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	6138	X	5069	-0-	-1069	-0-	1279	1	2514	2	Y	1160	1274	1			364
							1276	9									
02	5600	X	4702	-0-	-898	-0-	1191	1	2375	2	Y	1033	1076	1			321
							1136	9									
03	5487	X	4811	-0-	-676	-0-	1243	1	2420	2	Y	1044	1168	1			197
							1148	9									
04	5310	X	4550	-0-	-760	-0-	1190	1	2285	2	Y	977	893	1			281
							1075	9									
05	5208	X	4517	-0-	-691	-0-	1230	1	2190	2	Y	997	963	1	1	8	314
							1097	9									
06	5040	X	4296	-0-	-744	-0-	1201	1	2105	2	Y	900	957	1			257
							990	9									
07	5208	X	4275	-0-	-933	-0-	1298	1	2101	2	Y	796	872	1			181
							876	9									
08	4805	X	3691	-0-	-1114	-0-	18	1	2622	2	Y	955	778	1			358
							1051	9									
09	3870	X	2846	-0-	-1024	-0-	16	1	2345	2	Y	441	682	1			117
							485	9									
10	3999	X	654	-0-	-3345	-0-	1	1	121	2	Y	484	391	1			210
							532	9									
*11	3870	X	1668	-0-	-2202	-0-	5	1	871	2	Y	720	790	1			140
							792	9									
12	3999	X	1892	-0-	-2107	-0-	995	2	897	9	Y	815	788	1			167

TOTAL GAS PROD: 42,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,322

VACATION (YEGUA 4\5) //CONT.// 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY //CONT.// 802845
DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 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	5208 X	4333	-0-	-875	-0-	1108	1	2178	2	Y	952	881	1			458
						1047	9									
02	5180 X	3815	-0-	-1365	-0-	965	1	1925	2	Y	841	878	1			421
						925	9									
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	1144	1	2228	2	Y	929	1169	1			181
						1022	9									
04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	1120	1	2150	2	Y	846	846	1			181
						931	9									
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	1157	1	2060	2	Y	850	770	1			261
						935	9									
06	3900 X	3897	-0-	-3	-0-	1109	1	1944	2	Y	767	767	1			261
						844	9									
07	4030 X	3713	-0-	-317	-0-	1089	1	1764	2	Y	782	849	1			194
						860	9									
08	4030 X	3912	-0-	-118	-0-	22	1	3035	2	Y	777	757	1			214
						855	9									
09	4200 X	3740	-0-	-460	-0-	18	1	2687	2	Y	941	664	1			491
						1035	9									
10	4154 X	856	-0-	-3298	-0-	6	1	741	2	Y	99	381	1			209
						109	9									
*11	3900 X	3457	-0-	-443	-0-	12	1	2653	2	Y	720	769	1			160
						792	9									
*12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	3345	2	823	9	Y	748	768	1			140

TOTAL GAS PROD: 44,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,252

VAN METER (YEGUA CONS.) 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8942 - 9016

01	27249 X	3432	-0-	-23817	-0-	3419	2	13	9	N	12	158	1			185
02	0 W	5173	-0-	5173	5173	5136	2	37	9	N	34					219
03	0 W	4940	-0-	4940	10113	4937	2	3	9	N	3	55	1			167
04	0 W	4034	-0-	4034	14147	3990	2	44	9	N	40					207
05	21351 R	7204	-0-	-14147	-0-	7149	2	55	9	N	50					257
06	18310 R	18310	-0-	-0-	-0-	18215	2	95	9	N	86	1	8			342
07	18462 R	18462	-0-	-0-	-0-	18445	2	17	9	N	15					357
08	13912 R	13912	-0-	-0-	-0-	13810	2	102	9	N	93	1	8			449
09	18300 N	8359	-0-	-9941 B	-0-	8314	2	45	9	N	41	1	8			489
10	18476 N	6061	-0-	-12415 B	-0-	6061	2			N	-0-					489
11	18300 X	2065	-0-	-16235	-0-	2065	2			N	-0-					489
12	18476 X	3351	-0-	-15125	-0-	3351	2			N	-0-					489

TOTAL GAS PROD: 95,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.// 141726
CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5869	-0-	-2811	-0-	5808	2	61	9	N	55					140
02	0	W	1639	-0-	1639	1639	1617	2	22	9	N	20					160
03	0	W	8805	-0-	8805	10444	8388	2	417	9	N	379	364	1			175
04	0	W	474	-0-	474	10918	430	2	44	9	N	40					215
05	15622	R	4704	-0-	-10918	-0-	4566	2	138	9	N	125					340
06	5670	#	3383	-0-	-2287	-0-	3263	2	120	9	N	109	363	1			86
07	8804	#	5350	-0-	-3454	-0-	5200	2	150	9	N	136					222
08	8804	#	4458	-0-	-4346	-0-	4458	2			N	-0-					222
09	0	N	3624	-0-	3624 B	3624	3482	2	142	9	N	129	179	1			172
10	0	N	1796	-0-	1796 B	5420	1796	2			N	-0-					172
11	5420	X	-0-	-0-	-5420	-0-					N	-0-					172
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 40,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8891 - 8961

01	36072	X	36072	-0-	-0-	-0-	35856	2	216	9	N	196	106	1	87	8	95
02	0	W	38766	-0-	38766	38766	38661	2	105	9	N	95	31	8			159
03	0	W	36738	-0-	36738	75504	36603	2	135	9	N	123	145	1	50	8	87
04	0	W	21873	-0-	21873	97377	21821	2	52	9	N	47	32	8			102
05	97167		21694	-0-	-75473	21904	21583	2	111	9	N	101	98	8			105
06	44100	R	22196	-0-	-21904	-0-	22119	2	77	9	N	70	70	8			105
07	42935	#	3648	-0-	-39287	-0-	3601	2	47	9	N	43	43	8			105
08	36735	#	5401	-0-	-31334	-0-	5381	2	20	9	N	18	18	8			105
09	0		12321	-0-	12321 B	12321	12321	2			N	-0-					105
10	0		33080	-0-	33080 B	45401	33061	2	19	9	N	17					122
11	98246	X	52845	-0-	-45401	-0-	51964	2	881	9	N	801	362	1			561
*12	124613	X	124613	-0-	-0-	-0-	121719	2	2894	9	N	2631	2971	1			220

TOTAL GAS PROD: 409,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,142

VAN METER (YEGUA CONS.) //CONT.// 93119 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.// 141726
JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103633	X	32571	-0-	-71062	-0-	31837	2	734	9	N	667	657	1			177
02	0	W	25201	-0-	25201	25201	24859	2	342	9	N	311	291	1			197
03	0	W	26490	-0-	26490	51691	25736	2	754	9	N	685	647	1			235
04	0	W	23265	-0-	23265	74956	22959	2	306	9	N	278	474	1			39
05	95544	R	20588	-0-	-74956	-0-	20009	2	579	9	N	526	340	1			225
06	31530	#	21508	-0-	-10022	-0-	20978	2	530	9	N	482	442	1			265
07	27900	#	25180	-0-	-2720	-0-	24846	2	334	9	N	304	358	1			211
08	26505	#	23762	-0-	-2743	-0-	23135	2	627	9	N	570	513	1			268
*09	21505	N	21740	-0-	235 B	235	21393	2	347	9	N	315	496	1			87
10	25167	N	19035	-0-	-6132 B	-0-	18638	2	397	9	N	361	337	1			110
11	24360	X	18130	-0-	-6230	-0-	17765	2	365	9	N	332	180	1			262
12	25172	X	19158	-0-	-6014	-0-	18788	2	370	9	N	336	359	1			239

TOTAL GAS PROD: 276,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,167

VAN METER (YEGUA, LOWER) 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868

01	68975	X	50591	-0-	-18384	-0-	49165	2	1426	9	N	1296	1175	1			227
02	62300	X	43606	-0-	-18694	-0-	42436	2	1170	9	N	1064	1171	1			120
03	58838	X	45390	-0-	-13448	-0-	44286	2	1104	9	N	1004	1067	1			57
04	52500	X	40073	-0-	-12427	-0-	38886	2	1187	9	N	1079	902	1			234
05	54250	X	38855	-0-	-15395	-0-	37712	2	1143	9	N	1039	964	1			309
06	48960	X	33918	-0-	-15042	-0-	32833	2	1085	9	N	986	1046	1			249
07	48267	X	33312	-0-	-14955	-0-	32256	2	1056	9	Y	960	1033	1			176
08	45384	X	31838	-0-	-13546	-0-	30894	2	944	9	Y	858	842	1			192
09	33330	X	29595	-0-	-3735	-0-	28607	2	988	9	Y	898	874	1			216
10	34441	X	28275	-0-	-6166	-0-	27351	2	924	9	Y	840	962	1			94
11	33330	X	26530	-0-	-6800	-0-	25686	2	844	9	Y	767	706	1			155
12	33325	X	31867	-0-	-1458	-0-	30989	2	878	9	Y	798	861	1			92

TOTAL GAS PROD: 433,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,589

VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

01	81809	X	73779	-0-	-8030	-0-	72285	2	1494	9	N	1358	1232	1			515
02	70224	X	65526	-0-	-4698	-0-	64298	2	1228	9	N	1116	1227	1			404
03	77748	X	70758	-0-	-6990	-0-	69601	2	1157	9	N	1052	1119	1			337
04	73350	X	66510	-0-	-6840	-0-	65571	2	939	9	N	854	945	1			246
05	75795	X	67663	-0-	-8132	-0-	66465	2	1198	9	N	1089	1010	1			325
06	71400	X	65316	-0-	-6084	-0-	64179	2	1137	9	N	1034	1097	1			262
07	72540	X	67061	-0-	-5479	-0-	65954	2	1107	9	Y	1006	1083	1			185
08	70773	X	66724	-0-	-4049	-0-	65734	2	990	9	Y	900	883	1			202
09	66180	X	63919	-0-	-2261	-0-	62885	2	1034	9	Y	940	916	1			226
10	67673	X	64482	-0-	-3191	-0-	63514	2	968	9	Y	880	1008	1			98
11	65310	X	61141	-0-	-4169	-0-	60257	2	884	9	Y	804	740	1			162
12	67053	X	61756	-0-	-5297	-0-	60836	2	920	9	Y	836	903	1			95

TOTAL GAS PROD: 794,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,869

VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VANESSA WELL #: 1 RRCID -> 129077 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6507 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 130118 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKE WELL #: 1 RRCID -> 131003 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6471 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANESSA (WILCOX) //CONT.// 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 133197 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6422 - 6430

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	18	2	8	9	N	7					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3					50
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VICKERS (WILCOX MIDDLE) 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP-FEE WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

01	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	639	1	3999	3	N	633	493	1			327
						696	9									
02	4620 X	4215	-0-	-405	-0-	577	1	3032	3	N	551	597	1			281
						606	9									
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	639	1	3167	3	N	571	591	1			261
						628	9									
04	5160 X	4247	-0-	-913	-0-	618	1	3242	3	N	352	386	1			227
						387	9									
05	5332 X	4868	-0-	-464	-0-	639	1	3554	3	N	614	752	1			89
						675	9									
06	5160 X	4095	-0-	-1065	-0-	618	1	3304	3	N	157	194	1			52
						173	9									
07	4681 X	4356	-0-	-325	-0-	639	1	2967	3	N	682	585	1			149
						750	9									
08	4867 X	4262	-0-	-605	-0-	639	1	3016	3	N	552	551	1			150
						607	9									
09	4710 X	3843	-0-	-867	-0-	618	1	2661	3	N	513	559	1			104
						564	9									
10	4867 X	3937	-0-	-930	-0-	639	1	2722	3	N	524	387	1			241
						576	9									
11	4230 X	3948	-0-	-282	-0-	618	1	2751	3	N	526	587	1			180
						579	9									
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 47,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,675

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 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	5828	X	4549	-0-	-1279	-0-	256 1214	1 9	3079	3	Y	1104	1017	1	7	8	132
02	5180	X	4201	-0-	-979	-0-	253 1034	1 9	2914	3	Y	940	982	1			90
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	331 1351	1 9	3809	3	Y	1228	1197	1	13	8	108
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	312 1181	1 9	3552	3	Y	1074	1021	1	11	8	150
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	322 1184	1 9	3456	3	Y	1076	1132	1	7	8	87
06	5310	X	4193	-0-	-1117	-0-	365 1007	1 9	2821	3	Y	915	864	1			138
07	5487	X	4028	-0-	-1459	-0-	359 900	1 9	2769	3	Y	818	779	1			177
08	5487	X	4485	-0-	-1002	-0-	371 986	1 9	3128	3	Y	896	897	1			176
09	4620	X	3904	-0-	-716	-0-	246 883	1 9	2775	3	Y	803	822	1	21	8	136
10	4774	X	4546	-0-	-228	-0-	331 1156	1 9	3059	3	Y	1051	1045	1	14	8	128
11	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	315 1086	1 9	2772	3	Y	987	1010	1			105
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 49,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,892

PETTY WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	948 497	1 9	999	3	Y	452	465	1	1	8	152
02	2296	N	2190	-0-	-106	-0-	785 383	1 9	1022	3	Y	348	286	1			214
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	849 463	1 9	1253	3	Y	421	539	1	3	8	93
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	946 255	1 9	1222	3	Y	232	157	1	1	8	167
05	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	864 301	1 9	1251	3	Y	274	268	1	1	8	172
06	2490	N	2103	-0-	-387	-0-	1072 174	1 9	857	3	Y	158	167	1			163
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	828 234	1 9	886	3	Y	213	297	1			79
08	2418	N	1819	-0-	-599	-0-	826 270	1 9	723	3	Y	245	207	1			117
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	847 277	1 9	721	3	Y	252	262	1	1	8	106
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	719 268	1 9	925	3	Y	244	276	1	3	8	71
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	923 331	1 9	768	3	Y	301	175	1			197
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 23,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,140

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 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	5487	X	4975	-0-	-512	-0-	268 1836	1 9	2871	3	Y	1669	1546	1			201
02	4956	X	4541	-0-	-415	-0-	265 1527	1 9	2749	3	Y	1388	1455	1			134
03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	339 1852	1 9	3562	3	Y	1684	1667	1			151
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	342 1728	1 9	3566	3	Y	1571	1501	1			221
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	371 1811	1 9	3645	3	Y	1646	1733	1			134
06	5580	X	4544	-0-	-1036	-0-	385 1529	1 9	2630	3	Y	1390	1314	1			210
07	5766	X	3534	-0-	-2232	-0-	309 1107	1 9	2118	3	Y	1006	991	1			225
08	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	442 1680	1 9	3333	3	Y	1527	1465	1			287
09	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	311 1487	1 9	3233	3	Y	1352	1407	1			232
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	392 1713	1 9	3392	3	Y	1557	1594	1			195
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	357 1572	1 9	2930	3	Y	1429	1471	1			153
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 55,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,219

PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 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	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	1212 1357	1 9	10327	3	N	1234	1217	1			157
02	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	1143 1277	1 9	9280	3	N	1161	1211	1			107
03	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	1205 1280	1 9	10054	3	N	1164	1172	1			99
04	12960	X	12053	-0-	-907	-0-	1195 1222	1 9	9636	3	N	1111	1135	1			75
05	13392	X	11489	-0-	-1903	-0-	1180 1033	1 9	9276	3	N	939	980	1			34
06	12540	X	10935	-0-	-1605	-0-	1366 1312	1 9	8257	3	N	1193	1118	1			109
07	12958	X	9633	-0-	-3325	-0-	1258 1046	1 9	7329	3	N	951	922	1			138
08	12524	X	11198	-0-	-1326	-0-	1428 1223	1 9	8547	3	N	1112	1211	1			39
09	12060	X	11596	-0-	-464	-0-	1159 1241	1 9	9196	3	N	1128	986	1			181
10	11501	X	10912	-0-	-589	-0-	1256 1198	1 9	8458	3	N	1089	1166	1	1	8	103
11	10950	X	9919	-0-	-1031	-0-	1196 1187	1 9	7536	3	N	1079	1101	1			81
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 124,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,161

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
BP A-52 WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 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	10013	X	8087	-0-	-1926	-0-	807 788	1 9	6492	3	Y	716	673	1	1	8	226
02	9044	X	8300	-0-	-744	-0-	840 792	1 9	6668	3	Y	720	743	1			203
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	959 796	1 9	6550	3	Y	724	760	1			167
04	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	1064 1068	1 9	8900	3	Y	971	733	1			405
05	9176	X	3220	-0-	-5956	-0-	541 77	1 9	2602	3	Y	70	420	1			55
06	8880	X	8458	-0-	-422	-0-	861 806	1 9	6791	3	Y	733	715	1			73
07	9176	X	7505	-0-	-1671	-0-	915 844	1 9	5746	3	Y	767	719	1			121
08	11408	X	8551	-0-	-2857	-0-	850 834	1 9	6867	3	Y	758	662	1			217
09	11040	X	7044	-0-	-3996	-0-	787 658	1 9	5599	3	Y	598	743	1			72
10	8742	X	7106	-0-	-1636	-0-	810 691	1 9	5605	3	Y	628	524	1			176
11	8460	X	6052	-0-	-2408	-0-	719 576	1 9	4757	3	Y	524	594	1			106
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 83,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,209

PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470

01	5518	X	4285	-0-	-1233	-0-	242 1117	1 9	2926	3	N	1015	946	1			123
02	4844	X	3511	-0-	-1333	-0-	212 836	1 9	2463	3	N	760	809	1			74
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	222 864	1 9	2588	3	N	785	788	1			71
04	4890	X	3878	-0-	-1012	-0-	241 884	1 9	2753	3	N	804	763	1			112
05	5053	X	3717	-0-	-1336	-0-	242 857	1 9	2618	3	N	779	827	1			64
06	4140	X	2897	-0-	-1243	-0-	252 681	1 9	1964	3	N	619	589	1			94
07	3875	X	3414	-0-	-461	-0-	304 769	1 9	2341	3	N	699	646	1			147
08	3999	X	3937	-0-	-62	-0-	326 850	1 9	2761	3	N	773	769	1			151
09	3870	X	3569	-0-	-301	-0-	226 774	1 9	2569	3	N	704	734	1			121
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	288 953	1 9	2688	3	N	866	879	1			108
11	3810	X	3645	-0-	-165	-0-	276 919	1 9	2450	3	N	835	854	1			89
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 40,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,639

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 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	992	N	583	-0-	-409	-0-	165 80	1 9	338	3	Y	73	100	1			33
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	241 113	1 9	436	3	Y	103	78	1			58
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	304 156	1 9	626	3	Y	142	171	1			29
04	1200	X	578	-0-	-622	-0-	158 39	1 9	381	3	Y	35	31	1			33
05	1240	X	939	-0-	-301	-0-	293 99	1 9	547	3	Y	90	75	1			48
06	1050	X	171	-0-	-879	-0-	20 1	1 9	150	3	Y	1	25	1			24
07	1085	X	707	-0-	-378	-0-	317 91	1 9	299	3	Y	83	84	1			23
08	1085	X	678	-0-	-407	-0-	294 95	1 9	289	3	Y	86	69	1			40
09	900	X	517	-0-	-383	-0-	213 67	1 9	237	3	Y	61	72	1			29
10	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	432 161	1 9	550	3	Y	146	139	1			36
11	690	X	416	-0-	-274	-0-	156 54	1 9	206	3	Y	49	40	1			45
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 7,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 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	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	562 745	1 9	4146	3	N	677	592	1	2	8	200
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	489 540	1 9	4012	3	N	491	611	1			80
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	573 713	1 9	4210	3	N	648	548	1	3	8	177
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	535 572	1 9	4174	3	N	520	586	1	2	8	109
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	626 638	1 9	4361	3	N	580	533	1	2	8	154
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	577 502	1 9	3690	3	N	456	510	1			100
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	606 505	1 9	3523	3	N	459	407	1			152
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	535 217	1 9	4462	3	N	197	314	1			35
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	589 738	1 9	4100	3	N	671	604	1	2	8	100
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	594 651	1 9	3598	3	N	592	601	1	5	8	86
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	551 611	1 9	3180	3	N	555	554	1			87
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 56,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,846

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PARKER FORESTRY WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 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	4526	X	4017	-0-	-509	-0-	596 1467	1 9	1954	3	N	1334	1146	1	1	8	306
02	4620	X	4075	-0-	-545	-0-	571 1351	1 9	2153	3	N	1228	1278	1			256
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	623 1359	1 9	2282	3	N	1235	1250	1	2	8	239
04	4950	X	4218	-0-	-732	-0-	623 1148	1 9	2447	3	N	1044	899	1			384
05	4681	X	3763	-0-	-918	-0-	618 1096	1 9	2049	3	N	996	1264	1	1	8	115
06	4380	X	4316	-0-	-64	-0-	685 1327	1 9	2304	3	N	1206	902	1			419
07	4526	X	3737	-0-	-789	-0-	667 1114	1 9	1956	3	N	1013	1061	1			371
08	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	697 1209	1 9	2429	3	N	1099	1255	1			215
09	4230	X	3774	-0-	-456	-0-	580 1410	1 9	1784	3	N	1282	1417	1	1	8	79
10	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	670 1062	1 9	2360	3	N	965	719	1	1	8	324
11	4320	X	3520	-0-	-800	-0-	622 1022	1 9	1876	3	N	929	1021	1			232
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 44,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,331

PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 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	6975	X	5892	-0-	-1083	-0-	542 579	1 9	4771	3	N	526	518	1			67
02	5964	X	5686	-0-	-278	-0-	544 582	1 9	4560	3	N	529	548	1			48
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	579 587	1 9	4992	3	N	534	536	1			46
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	580 564	1 9	4841	3	N	513	525	1			34
05	6293	X	5990	-0-	-303	-0-	602 503	1 9	4885	3	N	457	475	1			16
06	6090	X	5943	-0-	-147	-0-	730 668	1 9	4545	3	N	607	567	1			56
07	6293	X	5714	-0-	-579	-0-	733 583	1 9	4398	3	N	530	510	1			76
08	6200	X	6022	-0-	-178	-0-	750 608	1 9	4664	3	N	553	609	1			20
09	6000	X	5346	-0-	-654	-0-	522 530	1 9	4294	3	N	482	424	1			78
10	6138	X	4986	-0-	-1152	-0-	562 509	1 9	3915	3	N	463	497	1			44
11	5940	X	4723	-0-	-1217	-0-	559 529	1 9	3635	3	N	481	489	1			36
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 62,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,675

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
BP A-52 WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 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	8091	X	6618	-0-	-1473	-0-	659 652	1 9	5307	3	Y	593	551	1			185
02	7308	X	4721	-0-	-2587	-0-	484 396	1 9	3841	3	Y	360	428	1			117
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	507 411	1 9	3464	3	Y	374	402	1			89
04	6390	X	3642	-0-	-2748	-0-	355 319	1 9	2968	3	Y	290	244	1			135
05	6603	X	6126	-0-	-477	-0-	926 745	1 9	4455	3	Y	677	718	1			94
06	6390	X	5424	-0-	-966	-0-	558 459	1 9	4407	3	Y	417	464	1			47
07	5239	X	4523	-0-	-716	-0-	552 506	1 9	3465	3	Y	460	434	1			73
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	617 622	1 9	4983	3	Y	565	481	1			157
09	5940	X	5671	-0-	-269	-0-	632 546	1 9	4493	3	Y	496	596	1			57
10	6138	X	5757	-0-	-381	-0-	656 560	1 9	4541	3	Y	509	424	1			142
11	6030	X	5918	-0-	-112	-0-	700 592	1 9	4626	3	Y	538	577	1			103
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 59,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,279

PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 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	6262	X	5583	-0-	-679	-0-	305 1865	1 9	3413	3	N	1695	1570	1			204
02	5516	X	4952	-0-	-564	-0-	292 1517	1 9	3143	3	N	1379	1450	1			133
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	285 1414	1 9	3092	3	N	1285	1300	1			118
04	5520	X	4992	-0-	-528	-0-	305 1430	1 9	3257	3	N	1300	1236	1			182
05	5704	X	5107	-0-	-597	-0-	327 1483	1 9	3297	3	N	1348	1421	1			109
06	5400	X	4403	-0-	-997	-0-	376 1342	1 9	2685	3	N	1220	1146	1			183
07	5487	X	4183	-0-	-1304	-0-	368 1196	1 9	2619	3	N	1087	1035	1			235
08	5146	X	4299	-0-	-847	-0-	351 1168	1 9	2780	3	N	1062	1085	1			212
09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	392 1813	1 9	4124	3	N	1648	1596	1			264
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	405 1654	1 9	3575	3	N	1504	1575	1			193
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	384 1606	1 9	3206	3	N	1460	1497	1			156
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 55,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,988

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 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	12896	X	11364	-0-	-1532	-0-	635 3253	1 9	7476	3	N	2957	2734	1			355
02	11648	X	10063	-0-	-1585	-0-	603 2641	1 9	6819	3	N	2401	2524	1			232
03	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	644 2743	1 9	7326	3	N	2494	2500	1			226
04	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	782 3160	1 9	8728	3	N	2873	2701	1			398
05	11377	X	11329	-0-	-48	-0-	734 2819	1 9	7776	3	N	2563	2749	1			212
06	11010	X	8913	-0-	-2097	-0-	771 2298	1 9	5844	3	N	2089	1983	1			318
07	11129	X	8898	-0-	-2231	-0-	791 2160	1 9	5947	3	N	1964	1860	1			422
08	12865	X	10591	-0-	-2274	-0-	873 2508	1 9	7210	3	N	2280	2259	1			443
09	10410	X	9289	-0-	-1121	-0-	585 2187	1 9	6517	3	N	1988	2086	1			345
10	10757	X	10014	-0-	-743	-0-	729 2614	1 9	6671	3	N	2376	2424	1			297
11	10260	X	9301	-0-	-959	-0-	699 2529	1 9	6073	3	N	2299	2351	1			245
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 113,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,284

PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 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	6789	X	6057	-0-	-732	-0-	1253 1733	1 9	3071	3	N	1575	1336	1			329
02	6132	X	5437	-0-	-695	-0-	1132 1639	1 9	2666	3	N	1490	1766	1			53
03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1339 1993	1 9	4231	3	N	1812	1755	1			110
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1266 1702	1 9	3590	3	N	1547	1468	1			189
05	6045	X	5733	-0-	-312	-0-	1270 1476	1 9	2987	3	N	1342	1359	1			172
06	6150	X	5598	-0-	-552	-0-	1326 1196	1 9	3076	3	N	1087	1152	1			107
07	6355	X	4673	-0-	-1682	-0-	1284 1085	1 9	2304	3	N	986	918	1			175
08	6355	X	5293	-0-	-1062	-0-	1295 1399	1 9	2599	3	N	1272	1347	1			100
09	5790	X	4893	-0-	-897	-0-	1186 1329	1 9	2378	3	N	1208	1191	1			117
10	5797	X	5514	-0-	-283	-0-	1275 1604	1 9	2635	3	N	1458	1412	1	1	8	162
11	5610	X	4660	-0-	-950	-0-	1207 1330	1 9	2123	3	N	1209	1187	1			184
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 61,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,986

VICTOR BLANCO (FRIO) 93711 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SWILLEY WELL #: 2 RRCID -> 250285 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5057 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	5042	-0-	-290	-0-	307	1	4732	2	N	3	1	8			10
						3	9									
02	4816	3266	-0-	-1550	-0-	260	1	3002	2	N	4	2	8			12
						4	9									
03	5332	1168	-0-	-4164	-0-	115	1	1051	2	N	2	1	8			13
						2	9									
04	5160	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					13
05	5332	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					13
06	4890 #	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					13
*07	819 #	-0-	-0-	-819	-0-					N	-0-					13
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2014 - PLUGGED 07/08/14

TOTAL GAS PROD: 9,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VICTOR BLANCO (WILCOX) 93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 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	32271 #	28248	-0-	-4023	-0-	298	1	27441	2	Y	463	571	1	1	8	99
						509	9									
02	27132 #	24614	-0-	-2518	-0-	277	1	23893	2	Y	404	396	1	1	8	106
						444	9									
03	30039 #	18816	-0-	-11223	-0-	307	1	18145	2	Y	331	193	1	1	8	243
						364	9									
04	29070 #	22049	-0-	-7021	-0-	300	1	21406	2	Y	312	384	1	3	8	168
						343	9									
05	28241 #	21703	-0-	-6538	-0-	310	1	21075	2	Y	289	190	1	2	8	265
						318	9									
06	27330 #	20170	-0-	-7160	-0-	300	1	19560	2	Y	282	364	1	2	8	181
						310	9									
07	27249 #	18707	-0-	-8542	-0-	310	1	18076	2	Y	292	189	1	3	8	281
						321	9									
08	22785 #	19840	-0-	-2945	-0-	310	1	19082	2	Y	407	541	1	3	8	144
						448	9									
09	18366	18366	-0-	-0-	-0-	300	1	17745	2	Y	292	189	1	2	8	245
						321	9									
10	18507	16693	-0-	-1814	-0-	310	1	16030	2	Y	321	380	1			186
						353	9									
11	17910	17191	-0-	-719	-0-	279	1	16603	2	Y	281	192	1	1	8	274
						309	9									
12	18507	20240	-0-	1733	1733	307	1	19599	2	Y	304	395	1			183
						334	9									

TOTAL GAS PROD: 246,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,978

SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 249412 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13237 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2014 - PLUGGED 07/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) 93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 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	6975	X	5957	-0-	-1018	-0-	301	1	5617	2	Y	35	43	1	1	8	7
							39	9									
02	6160	X	5285	-0-	-875	-0-	280	1	4973	2	Y	29	28	1	1	8	7
							32	9									
03	6355	X	3917	-0-	-2438	-0-	304	1	3576	2	Y	34	18	1	1	2	22
							37	9									
04	6150	X	5657	-0-	-493	-0-	300	1	5321	2	Y	33	36	1	3	8	16
							36	9									
05	5952	X	5919	-0-	-33	-0-	310	1	5574	2	Y	32	19	1	2	8	27
							35	9									
06	5760	X	4963	-0-	-797	-0-	279	1	4655	2	Y	26	35	1	1	8	17
							29	9									
07	5859	X	4727	-0-	-1132	-0-	310	1	4399	2	Y	16	12	1	3	8	18
							18	9									
08	5921	X	5226	-0-	-695	-0-	310	1	4875	2	Y	37	41	1	3	8	11
							41	9									
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	300	1	4651	2	Y	21	13	1	2	8	17
							23	9									
10	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	295	1	4067	2	Y	23	27	1			13
							25	9									
11	4680	X	1667	-0-	-3013	-0-	132	1	1511	2	Y	22	14	1	1	8	20
							24	9									
12	4836	X	401	-0-	-4435	-0-	310	1	87	2	Y	4	16	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 53,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

VICTOR BLANCO, W. (8800) 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
OSAGE WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150

01	42222	X	22915	-0-	-19307	-0-	298	1	21464	2	N	1048	1225	1			82
							1153	9									
02	38136	X	34612	-0-	-3524	-0-	266	1	33484	2	N	784	617	1			249
							862	9									
03	43524	X	41181	-0-	-2343	-0-	307	1	39728	2	N	1042	1024	1			267
							1146	9									
04	38483	X	38483	-0-	-0-	-0-	291	1	37583	2	N	554	419	1	1	8	401
							609	9									
05	40279	X	40279	-0-	-0-	-0-	310	1	39153	2	N	742	836	1			307
							816	9									
06	39840	X	39032	-0-	-808	-0-	300	1	37929	2	N	730	807	1			230
							803	9									
07	41168	X	39333	-0-	-1835	-0-	310	1	37887	2	N	1033	1010	1	1	8	252
							1136	9									
08	41168	X	38862	-0-	-2306	-0-	310	1	37830	2	N	656	604	1			304
							722	9									
09	39030	X	36951	-0-	-2079	-0-	300	1	35896	2	N	686	808	1			182
							755	9									
10	40331	X	37484	-0-	-2847	-0-	310	1	36364	2	N	736	813	1			105
							810	9									
11	39030	X	35464	-0-	-3566	-0-	300	1	34379	2	N	714	615	1			204
							785	9									
12	39339	X	36289	-0-	-3050	-0-	310	1	35199	2	N	709	599	1			314
							780	9									

TOTAL GAS PROD: 440,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,434

VICTOR BLANCO, W. (8800) //CONT.// 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55857 X	55857	-0-	-0-	-0-	310 952	1 9	54595	2	N	865	1002	1			230
02	36064 X	35718	-0-	-346	-0-	280 824	1 9	34614	2	N	749	420	1			559
03	39308 X	37800	-0-	-1508	-0-	307 889	1 9	36604	2	N	808	1268	1			99
04	38040 X	37501	-0-	-539	-0-	300 847	1 9	36354	2	N	770	629	1			240
05	39308 X	37100	-0-	-2208	-0-	310 809	1 9	35981	2	N	735	831	1			144
06	38040 X	36747	-0-	-1293	-0-	300 838	1 9	35609	2	N	762	589	1			317
07	39308 X	37900	-0-	-1408	-0-	310 960	1 9	36630	2	N	873	1005	1	1	8	184
08	38750 X	37873	-0-	-877	-0-	310 970	1 9	36593	2	N	882	941	1			125
09	37500 X	35690	-0-	-1810	-0-	300 780	1 9	34610	2	N	709	609	1			225
10	37975 X	37086	-0-	-889	-0-	310 913	1 9	35863	2	N	830	799	1			256
11	36750 X	35547	-0-	-1203	-0-	300 893	1 9	34354	2	N	812	823	1			245
*12	38355 X	38355	-0-	-0-	-0-	310 899	1 9	37146	2	N	817	800	1			262

TOTAL GAS PROD: 463,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,612

VIDOR, NE. (VICKSBURG) 93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 143887 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8973 - 8990

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		140
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10		150
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		150
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	12		162
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		162
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		162
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10		172
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		172
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7		179
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		179
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		179
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 39

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL VID WELL #: 10 RRCID -> 175007 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12908 - 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	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-

MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 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	3466	3466	-0-	-0-	-0-	92	1	3243	3	Y	119	117	0			3
						131	9									
02	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	697	1	407	9	Y	370	361	0			12
03	2945 #	2069	-0-	-876	-0-	1085	1	575	3	Y	372	377	0			7
						409	9									
04	2850 #	2312	-0-	-538	-0-	1050	1	871	3	Y	355	347	0			15
						391	9									
05	3472 #	1658	-0-	-1814	-0-	1085	1	226	3	Y	315	312	0			18
						347	9									
06	3360 #	1659	-0-	-1701	-0-	1050	1	312	3	Y	270	276	0			12
						297	9									
07	2387 #	1243	-0-	-1144	-0-	1070	1	173	9	Y	157	161	0			8
08	2387 #	1093	-0-	-1294	-0-	1085	1	8	9	Y	7	14	0			1
09	DLQ G-10	486	-0-	486	486	409	1	77	9	Y	70	67	0			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	486					Y	-0-	4	0			-0-
11	486 R	-0-	-0-	-486	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,035

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 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	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-

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 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	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	94	1	4675	3	Y	150	148	0			9
						165	9									
02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	71	1	3183	3	Y	131	131	0			9
						144	9									
03	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	40	1	1830	3	Y	142	144	0			7
						156	9									
04	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	166	1	7667	3	Y	314	304	0			17
						345	9									
05	4929 X	1774	-0-	-3155	-0-	40	1	1654	3	Y	73	82	0			8
						80	9									
06	4770 X	1105	-0-	-3665	-0-	24	1	1024	3	Y	52	55	0			5
						57	9									
07	5332 X	2135	-0-	-3197	-0-	49	1	2008	3	Y	71	70	0			6
						78	9									
08	5332 X	1956	-0-	-3376	-0-	56	1	1827	3	Y	66	66	0			6
						73	9									
09	DLQ G-10	1706	-0-	1706	1706	50	1	1587	3	Y	63	62	0			7
						69	9									
10	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3245	49	1	1423	3	Y	61	62	0			6
						67	9									
11	4569 X	1324	-0-	-3245	-0-	43	1	1226	3	Y	50	51	0			5
						55	9									
*12	362 X	362	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	5	7	0			3
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 145916 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12940 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3821 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14030 - 14220

01	43812	X	43812	-0-	-0-	-0-	124 914	1 9	42774	3	Y	831	818	0				22
02	45567	X	45567	-0-	-0-	-0-	112 723	1 9	44732	3	Y	657	658	0				21
03	54122	X	54122	-0-	-0-	-0-	124 671	1 9	53327	3	Y	610	618	0				13
04	53753	X	53753	-0-	-0-	-0-	120 564	1 9	53069	3	Y	513	504	0				22
05	55137	X	55137	-0-	-0-	-0-	124 648	1 9	54365	3	Y	589	578	0				33
06	52221	X	52221	-0-	-0-	-0-	120 658	1 9	51443	3	Y	598	604	0				27
07	51832	X	51832	-0-	-0-	-0-	124 631	1 9	51077	3	Y	574	573	0				28
08	47346	X	47346	-0-	-0-	-0-	124 573	1 9	46649	3	Y	521	520	0				29
09	DLQ G-10		43701	-0-	43701	43701	120 603	1 9	42978	3	Y	548	540	0				37
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	43701					Y	NO RPT						37
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	43701					Y	NO RPT						37
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	43701					Y	NO RPT						37

TOTAL GAS PROD: 447,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,441

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8	-0-	8	8	6	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	23	N	15	-0-	-8	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

01	27156	X	22807	-0-	-4349	-0-	412	1	20395	3	N	1818	1798	0			47
							2000	9									
02	24220	X	20430	-0-	-3790	-0-	403	1	18216	3	N	1646	1644	0			49
							1811	9									
03	23531	X	23531	-0-	-0-	-0-	449	1	20324	3	N	2507	2506	0			50
							2758	9									
04	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	418	1	19328	3	N	2552	2495	0			107
							2807	9									
05	23309	X	23309	-0-	-0-	-0-	491	1	20076	3	N	2493	2458	0			142
							2742	9									
06	22726	X	22726	-0-	-0-	-0-	456	1	19549	3	N	2474	2505	0			111
							2721	9									
07	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	469	1	19415	3	N	2426	2419	0			118
							2669	9									
08	21742	X	21742	-0-	-0-	-0-	562	1	18636	3	N	2313	2306	0			125
							2544	9									
09	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	560	1	17625	3	N	2249	2226	0			148
							2474	9									
10	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	624	1	18344	3	N	2404	2445	0			107
							2644	9									
11	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	599	1	17080	3	N	1706	1752	0			61
							1877	9									
12	19344	X	18072	-0-	-1272	-0-	508	1	16411	3	N	1048	1084	0			24
							1153	9									

TOTAL GAS PROD: 259,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,636

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13154 - 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	852	3	Y	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	3	Y	33	32	0			1
							36	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	509	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	28	1	1291	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	44	1	1822	3	Y	34	33	0			2
							37	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	21	1	883	3	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
07	1178	N	595	-0-	-583	-0-	14	1	569	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1178	N	722	-0-	-456	-0-	21	1	678	3	Y	21	20	0			1
							23	9									
09	DLQ	G-10	826	-0-	826	826	25	1	768	3	Y	30	29	0			2
							33	9									
10	DLQ	G-10	722	-0-	722	1548	22	1	644	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
11	2255	X	707	-0-	-1548	-0-	22	1	628	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
*12	981	X	981	-0-	-0-	-0-	29	1	923	3	Y	26	28	0			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 11,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948

01	11594	X	9434	-0-	-2160	-0-	16	1	7618	3	Y	1636	1616	0			45
							1800	9									
02	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	18	1	8860	3	Y	1723	1716	0			52
							1895	9									
03	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	12710	3	3057	9	Y	2779	2774	0			57
04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	7702	3	2031	9	Y	1846	1824	0			79
05	10230	X	6902	-0-	-3328	-0-	5648	3	1254	9	Y	1140	1153	0			66
06	9900	X	5635	-0-	-4265	-0-	49	1	4379	3	Y	1097	1114	0			49
							1207	9									
07	10230	X	6101	-0-	-4129	-0-	114	1	4847	3	Y	1036	1034	0			51
							1140	9									
08	10230	X	6552	-0-	-3678	-0-	5378	3	1174	9	Y	1067	1060	0			58
09	6240	X	6013	-0-	-227	-0-	4849	3	1164	9	Y	1058	1045	0			71
10	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	4679	3	1194	9	Y	1085	1106	0			50
11	5910	X	5633	-0-	-277	-0-	4369	3	1264	9	Y	1149	1157	0			42
12	6107	X	5619	-0-	-488	-0-	4441	3	1178	9	Y	1071	1084	0			29

TOTAL GAS PROD: 94,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,687

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6161	-0-	-1992	-0-	9	1	4006	3	Y	1951	1921	0			54
							2146	9									
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	6	1	3255	3	Y	1634	1636	0			52
							1797	9									
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	2673	3	1799	9	Y	1635	1652	0			35
04	7080	X	3996	-0-	-3084	-0-	2419	3	1577	9	Y	1434	1407	0			62
05	6169	X	3668	-0-	-2501	-0-	2253	3	1415	9	Y	1286	1274	0			74
06	5970	X	3663	-0-	-2307	-0-	36	1	2281	3	Y	1224	1243	0			55
							1346	9									
07	5611	X	2120	-0-	-3491	-0-	844	3	1276	9	Y	1160	1158	0			57
08	3951	X	2590	-0-	-1361	-0-	1488	3	1102	9	Y	1002	1004	0			55
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	1498	3	1074	9	Y	976	966	0			65
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	1688	3	1078	9	Y	980	1001	0			44
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	1937	3	1010	9	Y	918	929	0			33
*12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	1598	3	914	9	Y	831	843	0			21

TOTAL GAS PROD: 42,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,031

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 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	46676	X	46676	-0-	-0-	-0-	688	1	34120	3	Y	10789	10648	0			295
							11868	9									
02	40713	X	40713	-0-	-0-	-0-	684	1	30943	3	Y	8260	8293	0			262
							9086	9									
03	49559	X	49559	-0-	-0-	-0-	860	1	38976	3	Y	8839	8916	0			185
							9723	9									
04	44920	X	44920	-0-	-0-	-0-	750	1	34679	3	Y	8628	8444	0			369
							9491	9									
05	42594	X	41671	-0-	-923	-0-	797	1	32570	3	Y	7549	7482	0			436
							8304	9									
06	44385	X	44385	-0-	-0-	-0-	823	1	35312	3	Y	7500	7597	0			339
							8250	9									
07	0	W	44122	-0-	44122	44122	853	1	35313	3	Y	7233	7214	0			358
							7956	9									
08	0	W	36729	-0-	36729	80851	886	1	29378	3	Y	5877	5909	0			326
							6465	9									
09	111095	X	30244	-0-	-80851	-0-	774	1	24395	3	Y	4614	4626	0			314
							5075	9									
10	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	680	1	20063	3	Y	3352	3509	0			157
							3687	9									
11	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	597	1	16998	3	Y	2872	2924	0			105
							3159	9									
*12	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	464	1	14989	3	Y	2543	2581	0			67
							2797	9									

TOTAL GAS PROD: 442,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,056

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SAMPSON CLARK WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 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	35880	X	35880	-0-	-0-	-0-	673	1	33362	3	N	1677	1644	0			48
							1845	9									
02	30408	X	28345	-0-	-2063	-0-	577	1	26115	3	N	1503	1501	0			50
							1653	9									
03	33666	X	28551	-0-	-5115	-0-	589	1	26679	3	N	1166	1216	0			-0-
							1283	9									
04	32580	X	28242	-0-	-4338	-0-	568	1	26291	3	Y	1257	1202	0			55
							1383	9									
05	33666	X	25722	-0-	-7944	-0-	583	1	23867	3	Y	1156	1141	0			70
							1272	9									
06	32580	X	24798	-0-	-7782	-0-	537	1	22998	3	Y	1148	1162	0			56
							1263	9									
07	33666	X	22990	-0-	-10676	-0-	515	1	21319	3	Y	1051	1051	0			56
							1156	9									
08	20634	X	14835	-0-	-5799	-0-	410	1	13594	3	Y	755	765	0			46
							831	9									
09	28200	X	15579	-0-	-12621	-0-	454	1	14271	3	Y	776	766	0			56
							854	9									
10	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					Y	NO RPT					56
11	24810	X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					Y	NO RPT					56
12	23002	X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 224,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,489

AUSTIN LINSCOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4850	-0-	4850	8779	6	1	2982	3	N	1693	1856	1			82
							1862	9									
02	0		3477	-0-	3477	12256	4	1	2037	3	N	1305	1163	1			224
							1436	9									
03	0		3013	-0-	3013	15269	30	1	1708	3	N	1159	1383	1			-0-
							1275	9									
04	0		2397	-0-	2397	17666	24	1	1078	3	Y	1177	939	0	197	1	41
							1295	9									
05	0		1649	-0-	1649	19315	21	1	852	3	Y	705	705	0			41
							776	9									
06	0		1383	-0-	1383	20698	18	1	789	3	Y	524	541	0			24
							576	9									
07	0		1188	-0-	1188	21886	16	1	645	3	Y	479	479	0			24
							527	9									
08	0		1205	-0-	1205	23091	19	1	627	3	Y	508	504	0			28
							559	9									
09	0		1133	-0-	1133	24224	19	1	586	3	Y	480	475	0			33
							528	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	24224					Y	NO RPT					33
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	24224					Y	NO RPT					33
12	0	W	810	-0-	810	25034	14	1	463	3	Y	303	306	0			9
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 21,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,333

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

01	35061 X	24745	-0-	-10316	-0-	462	1	22328	2	N	1777	1861	1			374
						1955	9									
02	31668 X	17775	-0-	-13893	-0-	353	1	16376	2	N	951	1180	1			145
						1046	9									
03	27900 X	18941	-0-	-8959	-0-	359	1	16712	2	N	1700	1404	1			441
						1870	9									
04	26820 X	15790	-0-	-11030	-0-	307	1	14410	2	N	975	1033	1			383
						1073	9									
05	26071 X	16867	-0-	-9204	-0-	362	1	15126	2	N	1254	1249	1			388
						1379	9									
06	23940 X	14824	-0-	-9116	-0-	298	1	13306	2	N	1109	1315	1			182
						1220	9									
07	19685 X	14615	-0-	-5070	-0-	308	1	13024	2	N	1166	1030	1			318
						1283	9									
08	18941 X	14897	-0-	-4044	-0-	394	1	12956	2	N	1406	1274	1			450
						1547	9									
09	16320 X	13257	-0-	-3063	-0-	380	1	12032	2	N	768	919	1			299
						845	9									
10	16864 X	14480	-0-	-2384	-0-	418	1	12614	2	N	1316	1249	1			366
						1448	9									
11	14820 X	12824	-0-	-1996	-0-	410	1	11553	2	N	783	981	1			168
						861	9									
12	14911 X	13253	-0-	-1658	-0-	360	1	11794	2	N	999	888	1			279
						1099	9									

TOTAL GAS PROD: 192,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,204

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 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	13268 X	11260	-0-	-2008	-0-	480	1	9678	2	N	1002	901	1			363
						1102	9									
02	11592 X	8884	-0-	-2708	-0-	498	1	7503	2	N	803	829	1			337
						883	9									
03	11098 X	10279	-0-	-819	-0-	550	1	8751	2	N	889	978	1			248
						978	9									
04	10740 X	10142	-0-	-598	-0-	572	1	8628	2	N	856	776	1			328
						942	9									
05	11098 X	10080	-0-	-1018	-0-	601	1	8571	2	N	825	741	1			412
						908	9									
06	10740 X	6065	-0-	-4675	-0-	510	1	5123	2	N	393	593	1			212
						432	9									
07	10478 X	5085	-0-	-5393	-0-	333	1	4443	2	N	281	225	1			268
						309	9									
08	10478 X	10192	-0-	-286	-0-	601	1	8774	2	N	743	919	1			92
						817	9									
09	10140 X	8959	-0-	-1181	-0-	545	1	7627	2	N	715	567	1			240
						787	9									
10	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	601	1	8673	2	N	857	952	1			145
						943	9									
11	9870 X	9416	-0-	-454	-0-	505	1	8036	2	N	795	772	1			168
						875	9									
12	10199 X	9485	-0-	-714	-0-	563	1	8062	2	N	782	767	1			183
						860	9									

TOTAL GAS PROD: 110,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,941

BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

01	19065 X	600	-0-	-18465	-0-	123	1	470	2	N	6					233
						7	9									
02	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-					233
03	13671 X	12431	-0-	-1240	-0-	1192	1	10819	2	N	382	383	1			232
						420	9									
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					232
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					232
06	12030 X	10239	-0-	-1791	-0-	991	1	8954	2	N	267	384	1			115
						294	9									
07	12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					115
08	12431 X	9923	-0-	-2508	-0-	986	1	8713	2	N	204	192	1			127
						224	9									
09	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					127
10	10571 X	5529	-0-	-5042	-0-	613	1	4726	2	N	173	193	1			107
						190	9									
11	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					107
12	9920 X	238	-0-	-9682	-0-	17	1	207	2	N	13					120
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 38,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

STARK FOUNDATION A-113 WELL #: 1 RRCID -> 263122 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12615 - 13232

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 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	19344 X	7816	-0-	-11528	-0-	931	1	6567	2	N	289	199	1			182
						318	9									
02	17472 X	7310	-0-	-10162	-0-	861	1	6201	2	N	225	200	1			207
						248	9									
03	13671 X	7271	-0-	-6400	-0-	943	1	6104	2	N	204	196	1			215
						224	9									
04	12510 X	1760	-0-	-10750	-0-	371	1	1325	2	N	58	198	1			75
						64	9									
05	10974 X	5080	-0-	-5894	-0-	579	1	4336	2	N	150					225
						165	9									
06	7830 X	4319	-0-	-3511	-0-	563	1	3638	2	N	107	192	1			140
						118	9									
07	8091 X	6762	-0-	-1329	-0-	1081	1	5503	2	N	162	192	1			110
						178	9									
08	7285 X	7007	-0-	-278	-0-	1097	1	5747	2	N	148	193	1			65
						163	9									
09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	1026	1	4267	2	N	110					175
						121	9									
10	6758 X	4577	-0-	-2181	-0-	1051	1	3424	2	N	93	198	1			70
						102	9									
11	6780 X	186	-0-	-6594	-0-	117	1	69	2	N	-0-					70
*12	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	1045	1	6239	2	N	174	197	1			47
						191	9									

TOTAL GAS PROD: 64,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732

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	14B DENY	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-

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

01	62 N	44	-0-	-18	B	-0-	7	1	37	2	N	-0-	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	B	-0-	6	1	37	2	N	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	5	1	75	2	N	-0-	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	5	1	72	2	N	-0-	-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	5	1	86	2	N	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	5	1	85	2	N	-0-	-0-
07	93 N	72	-0-	-21	B	-0-	11	1	61	2	N	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	12	1	81	2	N	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	11	1	80	2	N	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	13	1	80	2	N	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	13	1	79	2	N	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	12	1	81	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

01	62 N	40	-0-	-22	-0-	17	1	23	2	N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	15	1	21	2	N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22	2	N	-0-			-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	11	1	51	2	N	-0-			-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	11	1	39	2	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	2	N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900) 93831 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
HARDIN COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 008700 COMPL. DATE 09/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8942 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS, EAST (R) 93832 064 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
KUDERER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 173566 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6143 - 6146

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-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1) 93832 288 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C" WELL #: 15 RRCID -> 099634 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400) 93833 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BLACK STONE A-266 WELL #: 1 RRCID -> 275256 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6414 - 6415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

01	539 R	-0-	-0-	-539	-0-			N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	77	1	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	930	1	3909	2	N	283	175	1			213
						311	9									
02	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	839	1	3436	2	N	243	396	1			60
						267	9									
03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	930	1	3754	2	N	258	195	1			123
						284	9									
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	900	1	3544	2	N	248	193	1			178
						273	9									
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	961	1	3678	2	N	241	379	1			40
						265	9									
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	900	1	3582	2	N	222	200	1			62
						244	9									
07	4681 X	4446	-0-	-235	-0-	961	1	3245	2	N	218	193	1			87
						240	9									
08	4681 X	4626	-0-	-55	-0-	630	1	3750	2	N	224	241	1			70
						246	9									
09	DLQ G-10	4795	-0-	4795	4795	900	1	3713	2	N	165	193	1			42
						182	9									
10	9744 X	4949	-0-	-4795	-0-	930	1	3736	2	N	257	201	1			98
						283	9									
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	870	1	3058	2	N	242	200	1			140
						266	9									
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 52,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,601

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

01	899 X	791	-0-	-108	-0-	766	2	25	9	N	23					175
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2791	2	298	9	N	271	393	1			53
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2667	2	54	9	N	49					102
04	3000 N	3190	-0-	190	190	173	1	2951	2	N	60					162
						66	9									
05	3982 X	3792	-0-	-190	-0-	215	1	3510	2	N	61	188	1			35
						67	9									
06	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	259	1	3786	2	N	70					105
						77	9									
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	266	1	3503	2	N	63	143	1			25
						69	9									
08	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	296	1	4488	2	N	80					105
						88	9									
09	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	214	1	4579	2	N	77					182
						85	9									
10	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	115	1	4644	2	N	90	194	1			78
						99	9									
11	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	171	1	4604	2	N	94					172
						103	9									
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 41,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2663	-0-	-592	-0-	100	1	2407	2	N	142	199	1			143
						156	9									
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	135	1	3912	2	N	80	185	1			38
						88	9									
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	150	1	4313	2	N	72					110
						79	9									
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	198	1	3036	2	N	63					173
						69	9									
05	3100 X	2703	-0-	-397	-0-	166	1	2474	2	N	57	178	1			52
						63	9									
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	252	1	3594	2	N	68	88	1			32
						75	9									
07	3100 X	2862	-0-	-238	-0-	173	1	2613	2	N	69	55	1			46
						76	9									
08	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	256	1	3829	2	N	94					140
						103	9									
09	3000 X	2457	-0-	-543	-0-	98	1	2291	2	N	62					202
						68	9									
10	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	93	1	3730	2	N	82	194	1			90
						90	9									
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	165	1	3772	2	N	88					178
						97	9									
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 38,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

01	17949 X	15814	-0-	-2135	-0-	15385	2	429	9	N	390	575	1			141
02	32653 X	32653	-0-	-0-	-0-	32214	2	439	9	N	399	395	1			145
03	29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	28671	2	392	9	N	356	391	1			110
04	26924 X	26924	-0-	-0-	-0-	1631	1	24941	2	N	320	195	1			235
						352	9									
05	25910 X	25910	-0-	-0-	-0-	1653	1	23937	2	N	291	386	1			140
						320	9									
06	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	1549	1	21599	2	N	281	283	1			138
						309	9									
07	20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	1255	1	18759	2	N	263	198	1			203
						289	9									
08	23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	1496	1	22153	2	N	288	356	1			135
						317	9									
09	DLQ G-10	21849	-0-	21849	21849	981	1	20568	2	N	273	192	1			216
						300	9									
10	38756 X	16907	-0-	-21849	-0-	384	1	16234	2	N	263	199	1			280
						289	9									
11	23460 X	11609	-0-	-11851	-0-	298	1	11172	2	N	126	199	1			207
						139	9									
12	23963 X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 248,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,250

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1005	2	28	9	N	25					219
02	2800	N	4825	-0-	2025	2025	4735	2	90	9	N	82	195	1			106
03	3100	N	4462	-0-	1362	3387	4399	2	63	9	N	57					163
04	3000	N	4368	-0-	1368	4755	261	1	4000	2	N	97					260
							107	9									
05	8953	X	4198	-0-	-4755	-0-	264	1	3851	2	N	75	207	1			128
							83	9									
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	184	1	2846	2	N	62					190
							68	9									
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	116	1	1991	2	N	27	167	1			50
							30	9									
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	91	1	3930	2	N	128					178
							141	9									
09	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	727	1	16195	2	N	544	390	1			332
							598	9									
10	69713	X	69713	-0-	-0-	-0-	1778	1	66171	2	N	1604	1758	1			178
							1764	9									
11	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	808	1	27205	2	N	702	778	1			102
							772	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 144,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,403

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	71	2	19	9	N	17					77
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	25	2	14	9	N	13					90
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2					92
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	17	2	24	9	N	22					114
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	29	2	25	9	N	23					137
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	14	2	6	9	N	5					142
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					142
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					142
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					142
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					142
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					142
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 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	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	600	1	1366	2	N	51	195	1			95
						56	9									
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	613	1	815	2	N	1					96
						1	9									
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	626	1	851	2	N	5					101
						6	9									
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	652	1	988	2	N	20					121
						22	9									
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	569	1	1081	2	N	29					150
						32	9									
06	1440 N	1120	-0-	-320	-0-	500	1	610	2	N	9	105	1			54
						10	9									
07	1488 N	1084	-0-	-404	-0-	272	1	801	2	N	10					64
						11	9									
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	870	1	1010	2	N	31					95
						34	9									
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	330	1	777	2	N	20					115
						22	9									
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	420	1	777	2	N	10					125
						11	9									
11	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	690	1	627	2	N	15					140
						17	9									
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 16,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

01	35836 X	2	-0-	-35834	-0-	2	1			N	-0-					78
02	32592 X	-0-	-0-	-32592	-0-					N	-0-					78
03	24903 X	24903	-0-	-0-	-0-	1525	1	21212	2	N	1969	1750	1			297
						2166	9									
04	31561 X	31561	-0-	-0-	-0-	2016	1	26421	2	N	2840	2829	1			308
						3124	9									
05	31797 X	31797	-0-	-0-	-0-	2056	1	26850	2	N	2628	2740	1			196
						2891	9									
06	33883 X	33883	-0-	-0-	-0-	2199	1	29003	2	N	2437	2265	1			368
						2681	9									
07	30845 X	25945	-0-	-4900	-0-	2263	1	21751	2	N	1755	1928	1			195
						1931	9									
08	31994 X	31994	-0-	-0-	-0-	2442	1	27190	2	N	2147	2072	1			270
						2362	9									
09	DLQ G-10	30350	-0-	30350	30350	2376	1	25785	2	N	1990	1943	1			317
						2189	9									
10	63047 X	32697	-0-	-30350	-0-	2314	1	28047	2	N	2124	2156	1			285
						2336	9									
11	30450 X	29194	-0-	-1256	-0-	2066	1	25168	2	N	1782	1787	1			280
						1960	9									
12	31465 X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					N	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: 272,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,672

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1226	-0-	-1316	-0-	169 361	1 9	696	2	N	328	325	1			144
02	2296	X	1088	-0-	-1208	-0-	46 240	1 9	802	2	N	218	241	1			121
03	0	W	2396	-0-	2396	2396	146 474	1 9	1776	2	N	431	305	1			247
04	0	W	1908	-0-	1908	4304	196 329	1 9	1383	2	N	299	342	1			204
05	0	W	1172	-0-	1172	5476	245 314	1 9	613	2	N	285	282	1			207
06	0	W	1103	-0-	1103	6579	136 262	1 9	705	2	N	238	181	1			264
07	2100	N	890	-0-	-1210	5369	120 230	1 9	540	2	N	209	197	1			276
08	3100	N	782	-0-	-2318	3051	70 244	1 9	468	2	N	222	368	1			130
09	3000	N	659	-0-	-2341	710	33 243	1 9	383	2	N	221	198	1			153
10	954	N	244	-0-	-710	-0-	32 28	1 9	184	2	N	25					178
11	750	N	337	-0-	-413	-0-	53 224	1 9	60	2	N	204	201	1			181
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 11,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,680

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 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	64921	X	875	-0-	-64046	-0-	142 201	1 9	532	2	N	183	77	1			306
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	255	361	1			200
03	2480	X	2037	-0-	-443	-0-	146 315	1 9	1576	2	N	286	284	1			202
04	2400	X	936	-0-	-1464	-0-	93 113	1 9	730	2	N	103	55	1			250
05	1612	X	98	-0-	-1514	-0-	16	1	82	2	N	-0-	106	1			144
06	1980	X	1317	-0-	-663	-0-	260 39	1 9	1018	2	N	35	12	1			167
07	2046	X	1003	-0-	-1043	-0-	127 386	1 9	490	2	N	351	188	1			330
08	2046	X	1536	-0-	-510	-0-	241 274	1 9	1021	2	N	249	374	1			205
09	DLQ	G-10	2647	-0-	2647	2647	348 404	1 9	1895	2	N	367	193	1			379
10	3000	N	1184	-0-	-1816	831	252 281	1 9	651	2	N	255	387	1			247
11	1525	N	694	-0-	-831	-0-	249 178	1 9	267	2	N	162	199	1			210
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 12,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,246

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 15325 PERF.13234 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	545	-0-	545	49622	15 250	1 9	280	2	N	227	182	1			145
02	0	Z	296	-0-	296	49918	1 53	1 9	242	2	N	48	133	1			60
03	0	Z	1022	-0-	1022	50940	19 301	1 9	702	2	N	274	195	1			139
04	0	Z	857	-0-	857	51797	22 252	1 9	583	2	N	229	263	1			105
05	0	Z	377	-0-	377	52174	29 155	1 9	193	2	N	141	122	1			124
06	0	Z	145	-0-	145	52319	5 113	1 9	27	2	N	103	177	1			50
07	14B2	EXT	540	-0-	540	52859	87 123	1 9	330	2	N	112	53	1			109
08	14B2	EXT	659	-0-	659	53518	99 174	1 9	386	2	N	158	168	1			99
09	14B2	EXT	420	-0-	420	53938	46 94	1 9	280	2	N	85					184
10	14B2	EXT	540	-0-	540	54478	98 146	1 9	296	2	N	133	197	1			120
11	14B2	EXT	504	-0-	504	54982	137 190	1 9	177	2	N	173	194	1			99
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54982					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 5,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,683

VINCEBURG (VICKSBURG) 93848 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 251 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192729 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12422 - 12445

01	29605 #	23858	-0-	-5747	-0-	622 27	1 4	22482 727	2 9	Y	661	766	1			141
02	25760 #	20734	-0-	-5026	-0-	559 28	1 4	19577 570	2 9	Y	518	554	1			105
03	24614	21171	-0-	-3443	-0-	610 31	1 4	20045 485	2 9	Y	441	326	1			220
04	23820	20008	-0-	-3812	-0-	603 30	1 4	18592 783	2 9	Y	712	770	1			162
05	24614	17780	-0-	-6834	-0-	624 31	1 4	16624 501	2 9	Y	455	379	1			238
06	23100 #	19881	-0-	-3219	-0-	571 30	1 4	18651 629	2 9	Y	572	552	1			258
07	38878	38878	-0-	-0-	-0-	578 31	1 4	36446 1823	2 9	Y	1657	1720	1			195
08	42092	42092	-0-	-0-	-0-	622 26	1 4	39234 2210	2 9	Y	2009	1883	1			321
09	44314	44314	-0-	-0-	-0-	600 30	1 4	41606 2078	2 9	Y	1889	1864	1			346
10	38874 #	15894	-0-	-22980	-0-	237 17	1 4	14954 686	2 9	Y	624	930	1			40
11	38850	-0-	-0-	-38850	-0-					Y	-0-					40
12	40145	19237	-0-	-20908	-0-	1739 163	1 4	16892 443	2 9	Y	403	196	1			247

TOTAL GAS PROD: 283,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,941

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 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	12958 X	9340	-0-	-3618	-0-	9238	3	102	9	N	93					238
02	11704 X	9293	-0-	-2411	-0-	9122	3	171	9	N	155	189	1			204
03	DLQ G-10	11180	-0-	11180	11180	10963	3	217	9	N	197	192	1			209
04	DLQ G-10	9511	-0-	9511	20691	9293	3	218	9	N	198	187	1			220
05	28986 X	8295	-0-	-20691	-0-	8153	3	142	9	N	129	190	1			159
06	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	8793	3	120	9	N	109					268
07	10695 X	8670	-0-	-2025	-0-	8585	3	85	9	N	77	182	1			163
08	10695 X	7887	-0-	-2808	-0-	7807	3	80	9	N	73					236
09	9510 X	3236	-0-	-6274	-0-	347	9			N	315	176	1			139
10	9207 X	5170	-0-	-4037	-0-	64	9			N	58					197
11	8910 X	8050	-0-	-860	-0-	185	9			N	168	189	1			176
*12	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	41	9			N	37					213

TOTAL GAS PROD: 98,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594

01	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	1				21
						1	9								
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-				21
03	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-				21
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-				21
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-				21
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-				21
07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-				21
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				21
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-				21
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-				21
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-				21
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				21

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WADSWORTH (CH-1) 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS "B" WELL #: 1 RRCID -> 213890 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1		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-

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 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	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-

WADSWORTH (SAVAGE) 94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 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	6510	3775	-0-	-2735	1540	3773	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	5880	4466	-0-	-1414	126	4465	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5177 #	4653	-0-	-524	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
04	5010 #	3449	-0-	-1561	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
05	5177 #	2786	-0-	-2391	-0-	2785	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	4800 #	2402	-0-	-2398	-0-	2401	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4960 #	1850	-0-	-3110	-0-	1849	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4650 #	972	-0-	-3678	-0-	970	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3450 #	980	-0-	-2470	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
10	2790 #	13	-0-	-2777	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
12	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	56					56
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WADSWORTH (10,400 FRIO) 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
SAVAGE WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	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-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
HEB GU WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
BURKHART WELL #: 1 R RRCID -> 246879 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10477 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			201
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			201
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			201
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			201
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			201
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			201
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			201
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			201
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			201
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			201
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			201
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			201

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - PLUGGED 03-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10538	X	1695	-0-	-8843	-0-	1695	2			Y	-0-					47
02	2212	X	1360	-0-	-852	-0-	1360	2			Y	-0-					47
03	2325	N	1417	-0-	-908	-0-	1417	2			Y	-0-					47
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1931	2	193	9	Y	175	188	1			34
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					34
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			Y	-0-					34
07	2201	N	1035	-0-	-1166	-0-	1035	2			Y	-0-					34
08	1550	N	543	-0-	-1007	-0-	543	2			Y	-0-					34
09	2130	X	550	-0-	-1580	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	8			34
10	1550	X	7	-0-	-1543	-0-	7	2			Y	-0-					34
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	155	185	1	4	8	-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

TECPETROL OPERATING LLC 841047
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	517	-0-	-10	-0-	51	1	327	2	N	126	150	1			54
							139	9									
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	27					81
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	199	1	638	2	N	149	171	1			59
							164	9									
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	135	1	217	2	N	50					109
							55	9									
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					109
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	591	1	784	2	N	205					314
							226	9									
08	557	X	557	-0-	-0-	-0-	192	1	255	2	N	100					414
							110	9									
09	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	383	1	995	2	N	129					543
							142	9									
10	1612	X	899	-0-	-713	-0-	193	1	586	2	N	109	602	1			50
							120	9									
11	1560	X	107	-0-	-1453	-0-	11	1	44	2	N	47					97
							52	9									
12	1612	X	305	-0-	-1307	-0-	48	1	137	2	N	109					206
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 6,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 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	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					60
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					60
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	1040	1	3329	2	N	-0-					60
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	1093	1	1762	2	N	-0-					60
05	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	703	1	1234	2	N	-0-					60
06	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1040	1	279	2	N	-0-					60
07	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	752	1	998	2	N	-0-					60
08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	790	1	1048	2	N	-0-					60
09	2850 X	1346	-0-	-1504	-0-	374	1	972	2	N	-0-					60
10	1922 X	1463	-0-	-459	-0-	362	1	1101	2	N	-0-	3	1			57
11	1770 X	964	-0-	-806	-0-	198	1	766	2	N	-0-					57
12	1829 X	721	-0-	-1108	-0-	186	1	535	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) 94547 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271145 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272

01	7750	6098	-0-	-1652	9158	1549	1	4549	2	N	-0-					-0-
02	7000	5303	-0-	-1697	7461	1206	1	4097	2	N	-0-					-0-
03	7750	5501	-0-	-2249	5212	1289	1	4212	2	N	-0-					-0-
04	10335 R	5123	-0-	-5212	-0-	1169	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	7006 #	4389	-0-	-2617	-0-	1113	1	3276	2	N	-0-					-0-
06	5910 #	3089	-0-	-2821	-0-	827	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	5859 #	2930	-0-	-2929	-0-	810	1	2120	2	N	-0-					-0-
08	5487 #	2128	-0-	-3359	-0-	636	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	5040	1152	-0-	-3888	-0-	322	1	830	2	N	-0-					-0-
10	4402 #	1335	-0-	-3067	-0-	478	1	857	2	N	-0-					-0-
11	3090 #	33	-0-	-3057	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
12	2945 #	11	-0-	-2934	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS) 94547 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
DOSS, W. WELL #: 2 RRCID -> 121422 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 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	2232	X	1112	-0-	-1120	-0-	93	1	1015	2	N	4					94
							4	9									
02	2016	X	1231	-0-	-785	-0-	84	1	1146	2	N	1					95
							1	9									
03	1829	X	1018	-0-	-811	-0-	93	1	921	2	N	4					99
							4	9									
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	90	1	1892	2	N	10					109
							11	9									
05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	93	1	1872	2	N	71					180
							78	9									
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	N	5					185
							6	9									
07	2046	X	387	-0-	-1659	-0-	93	1	294	2	N	-0-					185
08	2046	X	1418	-0-	-628	-0-	93	1	1315	2	N	9					194
							10	9									
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	90	1	2145	2	N	10					204
							11	9									
10	2046	X	2021	-0-	-25	-0-	93	1	1922	2	N	5					209
							6	9									
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	90	1	1779	2	N	5					214
							6	9									
12	2325	X	2023	-0-	-302	-0-	93	1	1863	2	N	61	191	1			84
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 19,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 224599 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) //CONT.// 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					1
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	5703	-0-	5703	5703	3339	1	2351	2	Y	12					13
						13	9									
06	T. A.	1906	-0-	1906	7609	1476	1	396	2	Y	31					44
						34	9									
07	T. A.	3110	-0-	3110	10719	1311	1	1741	2	Y	53					97
						58	9									
08	T. A.	1092	-0-	1092	11811	464	1	616	2	Y	11					108
						12	9									
09	11825 X	14	-0-	-11811	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					108
10	998 X	998	-0-	-0-	-0-	239	1	726	2	Y	30	138	1			-0-
						33	9									
11	690 X	108	-0-	-582	-0-	21	1	80	2	Y	6					6
						7	9									
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
GOODALL-DOSS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198853 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13824 - 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	14105 X	10807	-0-	-3298	-0-	2616	1	7681	2	N	464	567	1			71
						510	9									
02	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	2504	1	8507	2	N	421	367	1			125
						463	9									
03	13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	3051	1	9973	2	N	428	186	1			367
						471	9									
04	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	2961	1	10020	2	N	481	741	1			107
						529	9									
05	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	3105	1	9142	2	N	503	371	1			239
						553	9									
06	13050 X	12092	-0-	-958	-0-	3128	1	8556	2	N	371	555	1			55
						408	9									
07	13950 X	12947	-0-	-1003	-0-	3402	1	8903	2	N	584	509	1			130
						642	9									
08	13950 X	12778	-0-	-1172	-0-	3634	1	8522	2	N	565	553	1			142
						622	9									
09	13080 X	10797	-0-	-2283	-0-	2904	1	7486	2	N	370	377	1			135
						407	9									
10	12958 X	4288	-0-	-8670	-0-	1471	1	2639	2	N	162	187	1			110
						178	9									
11	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-					110
12	12958 X	33	-0-	-12925	-0-	33	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 115,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,349

ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209804 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14234 PERF.14068 - 14178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					74
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) //CONT.// 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

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-

WADSWORTH, S. (10,200) //CONT.// 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	922	1	12	2	Y	27					85
							30	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	300	1	960	2	Y	-0-					85
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	1014	1	1635	2	Y	78	151	1			12
							86	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	655	1	1150	2	Y	18					30
							20	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	931	1	250	2	Y	22					52
							24	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	755	1	1003	2	Y	25					77
							28	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	778	1	1033	2	Y	29					106
							32	9									
09	DLQ G-10		1394	-0-	1394	1394	369	1	959	2	Y	60					166
							66	9									
10	DLQ G-10		1489	-0-	1489	2883	349	1	1061	2	Y	72	238	1			-0-
							79	9									
11	DLQ G-10		950	-0-	950	3833	185	1	717	2	Y	44					44
							48	9									
*12	3000	N	803	-0-	-2197	1636	177	1	510	2	Y	105					149
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 16,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959

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-

WADSWORTH, S. (11100) //CONT.// 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	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-

CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					52
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-					52
03	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	1509	1	4830	2	Y	89					141
						98	9									
04	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	2797	1	4511	2	Y	132					273
						145	9									
05	3751 X	1857	-0-	-1894	-0-	645	1	1132	2	Y	73	185	1			161
						80	9									
06	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1147	1	307	2	Y	66					227
						73	9									
07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	906	1	1203	2	Y	5					232
						6	9									
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	902	1	1197	2	Y	2					234
						2	9									
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	415	1	1080	2	Y	-0-					234
10	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	380	1	1154	2	Y	-0-	234	1			-0-
*11	993 X	993	-0-	-0-	-0-	204	1	789	2	Y	-0-					-0-
*12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	216	1	622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

WADSWORTH, S. (11200) 94547 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 180721 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S.E. (GOODALL SD.) 94548 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUTHERLAND OTTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.12430 - 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	1023		-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					233
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					233
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					233
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			223
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	1			33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALHALLA (GLENROSE) 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867

01	2790	X	2137	-0-	-653	-0-	2137	2			N	-0-					137
02	2240	X	1703	-0-	-537	-0-	1703	2			N	-0-					137
03	2294	X	1755	-0-	-539	-0-	1755	2			N	-0-					137
04	2100	X	1665	-0-	-435	-0-	1665	2			N	-0-					137
05	2139	X	1556	-0-	-583	-0-	1556	2			N	-0-					137
06	2070	X	1481	-0-	-589	-0-	1481	2			N	-0-					137
07	1891	X	1535	-0-	-356	-0-	1535	2			N	-0-					137
08	1767	X	1555	-0-	-212	-0-	1555	2			N	-0-					137
09	1680	X	1546	-0-	-134	-0-	1546	2			N	-0-					137
10	1550	X	1542	-0-	-8	-0-	1542	2			N	-0-					137
11	1500	X	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					137
*12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6936	2	79	9	N	72					209

TOTAL GAS PROD: 24,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BAUMBACH WELL #: 1 RRCID -> 213418 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015

01	4867	X	4794	-0-	-73	-0-	4791	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4396	X	3848	-0-	-548	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4606	-0-	-137	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4552	-0-	-8	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4425	-0-	-135	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4460	-0-	-252	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WALHALLA (GLENROSE) //CONT.// 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 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	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					47
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					47
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					47
04	2040	X	2036	-0-	-4	-0-	2036	2			N	-0-					47
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					47
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					47
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					47
08	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					47
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					47
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					47
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					47
*12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1	9	N	1	1	8			47

TOTAL GAS PROD: 26,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 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	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6241	2	4	9	N	4					93
02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5859	2	8	9	N	7					100
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5891	2	4	9	N	4					104
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6672	2	9	9	N	8					112
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6199	2	6	9	N	5					117
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6326	2	3	9	N	3					120
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6287	2	4	9	N	4					124
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6251	2	2	9	N	2					126
09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5941	2	4	9	N	4					130
10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6282	2	4	9	N	4					134
11	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6026	2	3	9	N	3					137
*12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5817	2	3	9	N	3					140

TOTAL GAS PROD: 73,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	28072	-0-	-324	-0-	605	1	24739	2	N	2480	2023	1			632
						2728	9									
02	25648	25306	-0-	-342	-0-	547	1	22432	2	N	2115	2368	1			379
						2327	9									
03	29601	29601	-0-	-0-	-0-	605	1	26324	2	N	2429	2377	1			431
						2672	9									
04	28528	28528	-0-	-0-	-0-	586	1	25400	2	N	2311	2536	1			206
						2542	9									
05	29377	29377	-0-	-0-	-0-	605	1	26163	2	N	2372	2378	1			200
						2609	9									
06	28593	28593	-0-	-0-	-0-	721	1	25357	2	N	2286	2110	1			376
						2515	9									
07	29368	29368	-0-	-0-	-0-	745	1	26078	2	N	2314	2167	1			523
						2545	9									
08	29181	29181	-0-	-0-	-0-	745	1	25930	2	N	2278	2180	1			621
						2506	9									
09	28027	28027	-0-	-0-	-0-	681	1	24939	2	N	2188	2523	1			286
						2407	9									
10	28715	28715	-0-	-0-	-0-	704	1	25525	2	N	2260	2010	1			536
						2486	9									
*11	27480	26379	-0-	-1101	-0-	681	1	23343	2	N	2141	2384	1			293
						2355	9									
12	28396	-0-	-0-	-28396	-0-					N	2206	2202	1			297

TOTAL GAS PROD: 311,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,380

WEBSTER 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2146 RRCID -> 172622 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678

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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 416 RRCID -> 172623 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5447 - 5472

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 343 RRCID -> 174648 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5474 - 5481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5457 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 174650 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5414 - 5426

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014 - PLUGGED 02/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIG WELL #: 909 RRCID -> 175120 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458

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-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 341 RRCID -> 175129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 5489 - 5512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 175641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5380 - 5395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 157 RRCID -> 176026 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1713 RRCID -> 176027 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5670 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 176314 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2107 RRCID -> 176674 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 177183 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2730 RRCID -> 178239 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2753 RRCID -> 178416 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1326 RRCID -> 178418 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4512 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1833 RRCID -> 178419 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5586

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 317 RRCID -> 179196 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5450 - 5460

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2723 RRCID -> 179926 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2724 RRCID -> 180186 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643

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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 180272 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2792 RRCID -> 180723 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 344 RRCID -> 180724 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 316 RRCID -> 182412 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5568 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - P&A 06/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2311 RRCID -> 184014 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 5017 RRCID -> 189323 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEBSTER (MARGINULINA) 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OWENS, J. D. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 181123 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5599 - 5609

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-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 24 RRCID -> 182260 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5649 - 5665

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-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
HERMANN HOSPITAL EST. WELL #: 18 RRCID -> 182261 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5414 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142 RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5605 - 5615

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-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 45 RRCID -> 185841 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5578 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 40 RRCID -> 186178 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SCOTT,GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXONMOBIL WEST FEE "B" A/C 2 WELL #: 49 RRCID -> 194624 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5416 - 5487

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED (HACKBERRY, LOWER) 95799 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
K & H LAND WELL #: 1ST RRCID -> 269984 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7844 - 7852

01	49848 X	12754	-0-	-37094	-0-	39	1	12715	2	N	-0-					-0-
02	45024 X	-0-	-0-	-45024	-0-					N	-0-					-0-
03	35216 X	5576	-0-	-29640	-0-	573	1	5003	2	N	-0-					-0-
04	20520 X	719	-0-	-19801	-0-	4	1	715	2	N	-0-					-0-
05	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
06	6576 X	-0-	-0-	-6576	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - P&A 06/17/14

TOTAL GAS PROD: 19,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 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	992	N	597	-0-	-395	-0-	78	1	454	2	N	59	92	1			29
							65	9									
02	980	N	695	-0-	-285 B	-0-	78	1	561	2	N	51	58	1			22
							56	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	78	1	188	2	N	28					50
							31	9									
04	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	282	1	529	2	N	21	52	1			19
							23	9									
05	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	78	1	775	2	N	49	45	1			23
							54	9									
06	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	78	1	428	2	N	51	51	1			23
							56	9									
07	868	N	766	-0-	-102 B	-0-	78	1	634	2	N	49	52	1			20
							54	9									
08	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	78	1	616	2	N	38	39	1			19
							42	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	78	1	448	2	N	37					56
							41	9									
10	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	78	1	690	2	N	48	55	1			49
							53	9									
11	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	78	1	654	2	N	49	46	1			52
							54	9									
*12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	78	1	550	2	N	62	56	1			58
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

01	16306		72	-0-	-16234	38398	72	2			N	-0-					-0-
02	14728	N	45	-0-	-14683 B	23715	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23715																	
03	7750	N	8	-0-	-7742 B	15973	8	2			N	-0-					-0-
04	7500	N	129	-0-	-7371 B	8602	129	2			N	-0-					-0-
05	7750	N	167	-0-	-7583 B	1019	167	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	443	-0-	-1019 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	2550	2	262	9	N	238	140	1			98
*11	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1652	2	124	9	N	113	145	1			66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600		-0-	-0-	-18600	81292					N	6					154
02	19590		38	-0-	-19552 B	61740	24	2	14	9	N	13					167
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 61740																	
03	18513		71	-0-	-18442 B	43298	71	2			N	-0-					167
04	7173	N	-0-	-0-	-7173 B	36125					N	249	190	1			226
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	36125					N	32					258
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	36125					N	10	187	1			81
07	18069	N	68	-0-	-18001 B	18124	49	2	19	9	N	17					98
08	0	N	236	-0-	236 B	18360	236	2			N	-0-					98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18360																	
09	7500	N	533	-0-	-6967 B	11393	519	2	14	9	N	13					111
10	7750	N	880	-0-	-6870 B	4523	880	2			N	-0-					111
*11	0		285	-0-	285 B	4808	285	2			N	-0-					111
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	4808					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000		19807	-0-	-11193	4992	18837	2	970	9	N	882	767	1			484
02	22932	#	13324	-0-	-9608 B	-4616	12425	2	899	9	N	817	952	1			349
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4616																	
03	24521		15519	-0-	-9002 B	-13618	14712	2	807	9	N	734	768	1			315
04	9500		23148	-0-	13648 B	30	22162	2	986	9	N	896	954	1			257
05	0	N	22325	-0-	22325 B	22355	21373	2	952	9	N	865	757	1			365
06	0	N	18246	-0-	18246 B	40601	17450	2	796	9	N	724	746	1			343
07	23932		19912	-0-	-4020 B	36581	19208	2	704	9	N	640	753	1			230
08	0		21088	-0-	21088 B	57669	20264	2	824	9	N	749	551	1			428
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 57669																	
09	0		17015	-0-	17015 B	74684	16300	2	715	9	N	650	926	1			152
*10	0		20850	-0-	20850 B	95534	20092	2	758	9	N	689	370	1			471
*11	0		14224	-0-	14224 B	109758	13475	2	749	9	N	681	756	1			396
12	0		15815	-0-	15815 B	125573	15367	2	448	9	N	407	378	2			425

TOTAL GAS PROD: 221,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,734

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
M & S RESOURCES,LLC 518941
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 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	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					24
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					24
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					24
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					24
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					24
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					24
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					24
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19185	19185	-0-	-0-	-0-	10	1	18855	2	N	291	189	1			225
						320	9									
02	17131	17036	-0-	-95	-0-	10	1	16721	2	N	277	364	1			138
						305	9									
03	19065	18863	-0-	-202	-0-	10	1	18527	2	N	296	368	1			66
						326	9									
04	18776	18776	-0-	-0-	-0-	10	1	18440	2	N	296	187	1			175
						326	9									
05	19575	19575	-0-	-0-	-0-	10	1	19244	2	N	292	364	1			103
						321	9									
06	18758	18758	-0-	-0-	-0-	10	1	18456	2	N	265	180	1			188
						292	9									
07	19065	17990	-0-	-1075	-0-	10	1	17726	2	N	231	186	1			233
						254	9									
08	19065	18939	-0-	-126	-0-	10	1	18619	2	N	282	362	1			153
						310	9									
09	18390	18390	-0-	-0-	-0-	10	1	18104	2	N	251	186	1			218
						276	9									
10	18680	18680	-0-	-0-	-0-	10	1	18382	2	N	262	370	1			110
						288	9									
11	18372	18372	-0-	-0-	-0-	10	1	18051	2	N	283	188	1			205
						311	9									
12	18372	18182	-0-	-190	-0-	10	1	17851	2	N	292	354	1			143
						321	9									

TOTAL GAS PROD: 222,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,318

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
WHEAT-BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 265001 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10517 - 10522

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

01	17918	730	-0-	-17188	-0-	730	1			N	-0-					135
02	16184	850	-0-	-15334	-0-	850	1			N	-0-					135
03	17918	471	-0-	-17447	-0-	299	1	172	3	N	-0-					135
04	12510 #	48	-0-	-12462	-0-	1	1	47	3	N	-0-					135
05	930 #	23	-0-	-907	-0-	1	1	22	3	N	-0-					135
06	900 #	52	-0-	-848	-0-	1	1	51	3	N	-0-					135
07	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					135
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					135
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	21438	3	15	9	N	14	163	1			19
02	19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	19717	3	13	9	N	12					31
03	DLQ G-10	20083	-0-	20083	20083	20069	3	14	9	N	13					44
04	DLQ G-10	16638	-0-	16638	36721	16608	3	30	9	N	27					71
05	55808 X	19087	-0-	-36721	-0-	19064	3	23	9	N	21					92
06	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7351	3	9	9	N	8					100
07	21855 X	14805	-0-	-7050	-0-	14801	3	4	9	N	4					104
08	20088 X	17798	-0-	-2290	-0-	17781	3	17	9	N	15					119
09	18480 X	5564	-0-	-12916	-0-	185	9			N	168					168
10	19096 X	11145	-0-	-7951	-0-	9	9			N	8					176
11	17220 X	12858	-0-	-4362	-0-	302	1	11	9	N	10					186
12	17794 X	12484	-0-	-5310	-0-	81	1	9	9	N	8					194

TOTAL GAS PROD: 179,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	278
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	278
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	278
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	278

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 #	529	-0-	-2385	-0-	529	2		N	-0-			-0-
02	2632 #	1830	-0-	-802	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
03	3069 #	935	-0-	-2134	-0-	935	2		N	-0-			-0-
04	2970 #	1081	-0-	-1889	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
05	3069 #	1030	-0-	-2039	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
06	1950 #	1061	-0-	-889	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
07	2015 #	848	-0-	-1167	-0-	848	2		N	-0-			-0-
08	1116 #	914	-0-	-202	-0-	914	2		N	-0-			-0-
09	1080 #	978	-0-	-102	-0-	978	2		N	-0-			-0-
10	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
11	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
*12	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

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-

WHARTON, WEST (FRIO 5300) 96728 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 4 RRCID -> 234174 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5339 - 5341

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	150	-0-	150	300	150	1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	150	-0-	150	450	150	1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	150	-0-	150	600	150	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ESPADA OPERATING LLC 254277
WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

01	11067	X	8147	-0-	-2920	-0-	651	1	7496	2	Y	-0-		38
02	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	918	1	10836	2	Y	-0-		38
03	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	995	1	9642	2	Y	-0-		38
04	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	824	1	8166	2	Y	-0-		38
05	13020	X	6205	-0-	-6815	-0-	747	1	5458	2	Y	-0-		38
06	12600	X	6638	-0-	-5962	-0-	952	1	5686	2	Y	-0-		38
07	13020	X	10815	-0-	-2205	-0-	732	1	10031	2	Y	47		85
							52	9						
08	10633	X	5303	-0-	-5330	-0-	537	1	4756	2	Y	9		94
							10	9						
09	DLQ G-10		10717	-0-	10717	10717	965	1	9744	2	Y	7		101
							8	9						
10	DLQ G-10		7658	-0-	7658	18375	769	1	6881	2	Y	7		108
							8	9						
11	25535	X	7160	-0-	-18375	-0-	687	1	6462	2	Y	10		118
							11	9						
*12	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	721	1	6390	2	Y	5		123
							6	9						

TOTAL GAS PROD: 101,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		267
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	N	2		269
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	73	3	2	9	N	2		271
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		271
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	34	3	1	9	N	1		272
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	N	2		274
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		274
08	3100	N	9410	-0-	6310	6310	9410	3			N	-0-		274
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	3310					N	-0-		-0-
10	3100	N	19	-0-	-3081	229					N	-0-		-0-
11	329	X	100	-0-	-229	-0-					N	-0-		-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53134	X	41904	-0-	-11230	-0-	3338	1	38439	2	Y	115	191	1			114
							127	9									
02	47992	X	35788	-0-	-12204	-0-	2787	1	32894	2	Y	97					211
							107	9									
03	27638	X	27638	-0-	-0-	-0-	2576	1	24971	2	Y	83	184	1			110
							91	9									
04	29112	X	29112	-0-	-0-	-0-	2653	1	26285	2	Y	158	189	1			79
							174	9									
05	47895	X	12906	-0-	-34989	-0-	1549	1	11324	2	Y	30					109
							33	9									
06	40560	X	3158	-0-	-37402	-0-	453	1	2702	2	Y	3					112
							3	9									
07	53591	X	53591	-0-	-0-	-0-	3644	1	49937	2	Y	9					121
							10	9									
08	31590	X	31590	-0-	-0-	-0-	3204	1	28378	2	Y	7					128
							8	9									
09	28562	X	28562	-0-	-0-	-0-	2574	1	25982	2	Y	5					133
							6	9									
10	14880	X	14061	-0-	-819	-0-	1412	1	12643	2	Y	5					138
							6	9									
11	14400	X	13764	-0-	-636	-0-	1322	1	12423	2	Y	17					155
							19	9									
12	14880	X	13422	-0-	-1458	-0-	1359	1	12039	2	Y	22					177
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 305,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.		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-

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40813 X	40813	-0-	-0-	-0-	3260	1	37546	2	Y	6					144
						7	9									
02	35732 X	35732	-0-	-0-	-0-	2790	1	32935	2	Y	6					150
						7	9									
03	39034 X	39034	-0-	-0-	-0-	3649	1	35376	2	Y	8					158
						9	9									
04	38803 X	38803	-0-	-0-	-0-	3557	1	35238	2	Y	7					165
						8	9									
05	42687 X	39750	-0-	-2937	-0-	4784	1	34962	2	Y	4					169
						4	9									
06	39605 X	39605	-0-	-0-	-0-	5683	1	33918	2	Y	4					173
						4	9									
07	40390 X	40390	-0-	-0-	-0-	2747	1	37635	2	Y	7					180
						8	9									
08	40083 X	38713	-0-	-1370	-0-	3925	1	34754	2	Y	31					211
						34	9									
09	38280 X	38280	-0-	-0-	-0-	3449	1	34816	2	Y	14					225
						15	9									
10	38750 X	37935	-0-	-815	-0-	3811	1	34110	2	Y	13					238
						14	9									
11	37500 X	35771	-0-	-1729	-0-	3438	1	32313	2	Y	18	179	1			77
						20	9									
12	38750 X	35234	-0-	-3516	-0-	3570	1	31638	2	Y	24					101
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 460,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (4700) 96728 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DOMINION PRODUCTION COMPANY, LLC 222288
PIERCE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 196207 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4641 - 4646

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2014 - P&A 08/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (5580) 96728 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 200563 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5854 - 5863

01	6324 #	5734	-0-	-590	-0-	562	1	5172	2	N	-0-					23
02	5684 #	5389	-0-	-295	-0-	5389	2			N	-0-					23
03	6458 R	6458	-0-	-0-	-0-	464	1	5994	2	N	-0-					23
04	6203 R	6203	-0-	-0-	-0-	342	1	5861	2	N	-0-					23
05	6231 #	3622	-0-	-2609	-0-	189	1	3433	2	N	-0-					23
06	6240 #	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					23
07	6448 #	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					23
08	6448 #	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					23
09	6210 #	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					23
10	3627 #	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					23
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 27,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON JUNCTION, NORTH 96737 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
OUTLAR WELL #: 1 RRCID -> 234337 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11168 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	12459	-0-	-2452	-0-	163	1	11816	2	N	436	363	1			339
							480	9									
02	13468	X	8954	-0-	-4514	-0-	131	1	8480	2	N	312	366	1			285
							343	9									
03	13826	X	4459	-0-	-9367	-0-	116	1	4189	2	N	140	174	1			251
							154	9									
04	13380	X	4174	-0-	-9206	-0-	96	1	3955	2	N	112	178	1			185
							123	9									
05	13826	X	4010	-0-	-9816	-0-	126	1	3724	2	N	145					330
							160	9									
06	12060	X	4335	-0-	-7725	-0-	144	1	4046	2	N	132	177	1			285
							145	9									
07	9920	X	4614	-0-	-5306	-0-	141	1	4320	2	N	139	178	1			246
							153	9									
08	4464	X	2498	-0-	-1966	-0-	79	1	2339	2	N	73					319
							80	9									
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	154	1	4907	2	N	151	356	1			114
							166	9									
10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	162	1	4651	2	N	158					272
							174	9									
11	4470	X	3379	-0-	-1091	-0-	124	1	3154	2	N	92	180	1	60	6	124
							101	9									
12	5394	X	3340	-0-	-2054	-0-	128	1	3116	2	N	87					211
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 62,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,977

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

01	0	W	461	-0-	461	7876	252	1	209	2	N	-0-					-0-
02	0	W	341	-0-	341	8217	341	1			N	-0-					-0-
03	0	W	783	-0-	783	9000	372	1	411	2	N	-0-					-0-
04	0	W	591	-0-	591	9591	289	1	302	2	N	-0-					-0-
05	0	W	624	-0-	624	10215	345	1	279	2	N	-0-					-0-
06	0	W	103	-0-	103	10318	69	1	34	2	N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10318					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	10318					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	10318					N	-0-					-0-
10	341		-0-	-0-	-341	9977					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	6977					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6977					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

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-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					32
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					32
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					32
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					32
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					32
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					32
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					32
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	252	2	9	9	N	8					40
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					40
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					40
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					40
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WICKIZER (WX CONS) //CONT.// 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	4879	-0-	-1321	-0-	4806	2	73	9	N	66					81
02	5600 X	3926	-0-	-1674	-0-	3852	2	74	9	N	67					148
03	5611 X	4480	-0-	-1131	-0-	4391	2	89	9	N	81	196	1			33
04	4950 X	4152	-0-	-798	-0-	4080	2	72	9	N	65					98
05	4898 X	4427	-0-	-471	-0-	4335	2	92	9	N	84					182
06	4710 X	3928	-0-	-782	-0-	3853	2	75	9	N	68	192	1			58
07	4495 X	3792	-0-	-703	-0-	3740	2	52	9	N	47					105
08	4495 X	2797	-0-	-1698	-0-	2762	2	35	9	N	32					137
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4392	2	42	9	N	38					175
10	4433 X	4264	-0-	-169	-0-	4163	2	101	9	N	92	192	1			75
11	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4353	2	39	9	N	35					110
12	4588 X	3938	-0-	-650	-0-	3907	2	31	9	N	28					138

TOTAL GAS PROD: 49,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

01	19065 #	11432	-0-	-7633	-0-	11269	2	163	9	N	148	335	1			27
02	15932 #	12441	-0-	-3491	-0-	12275	2	166	9	N	151					178
03	14818	12670	-0-	-2148	-0-	12451	2	219	9	N	199	181	1			196
04	14340	10890	-0-	-3450	-0-	10794	2	96	9	N	87	177	1			106
05	13764 #	10707	-0-	-3057	-0-	10594	2	113	9	N	103					209
06	13320 #	10271	-0-	-3049	-0-	10120	2	151	9	N	137	178	1			168
07	13764 #	10556	-0-	-3208	-0-	10383	2	173	9	N	157	177	1			148
08	12679 #	9502	-0-	-3177	-0-	9336	2	166	9	N	151	178	1			121
09	10890 #	9193	-0-	-1697	-0-	9071	2	122	9	N	111	179	1			53
10	11501	8352	-0-	-3149	-0-	8239	2	113	9	N	103					156
11	11130	7881	-0-	-3249	-0-	7739	2	142	9	N	129	184	1			101
12	10571 #	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 113,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 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-

WILLIS, WEST 97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
L & G ASSOCIATES, INC. 479597
CARLSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110012 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, L C PRODUCTION 793130
SCOTT,SAM S. WELL #: 1 RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	491	1	7136	2	Y	383	407	0			14
						421	9									
02	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	376	1	6542	2	Y	350	348	0			16
						385	9									
03	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	412	1	6824	2	Y	431	414	0			33
						474	9									
04	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	426	1	6681	2	Y	450	461	0			22
						495	9									
05	7409 X	7341	-0-	-68	-0-	454	1	6408	2	Y	435	430	0			27
						479	9									
06	7170 X	6975	-0-	-195	-0-	461	1	5999	2	Y	468	463	0			32
						515	9									
07	7409 X	6884	-0-	-525	-0-	396	1	5995	2	Y	448	457	0			23
						493	9									
08	7409 X	6771	-0-	-638	-0-	387	1	5995	2	Y	354	355	0			22
						389	9									
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	432	1	5895	2	Y	373	370	0			25
						410	9									
10	6634 X	5698	-0-	-936	-0-	325	1	5112	2	Y	237	249	0			13
						261	9									
11	6420 X	4492	-0-	-1928	-0-	262	1	4209	2	Y	19	31	0			1
						21	9									
12	6634 X	4166	-0-	-2468	-0-	331	1	3835	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,948

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

01	8556 X	7893	-0-	-663	-0-	488	1	7101	2	Y	276	296	0			10
						304	9									
02	7728 X	7487	-0-	-241	-0-	391	1	6803	2	Y	266	264	0			12
						293	9									
03	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	442	1	7335	2	Y	298	287	0			23
						328	9									
04	7770 X	7375	-0-	-395	-0-	434	1	6810	2	Y	119	136	0			6
						131	9									
05	8029 X	7387	-0-	-642	-0-	470	1	6647	2	Y	245	236	0			15
						270	9									
06	7770 X	6959	-0-	-811	-0-	479	1	6230	2	Y	227	227	0			15
						250	9									
07	8029 X	6863	-0-	-1166	-0-	411	1	6218	2	Y	213	217	0			11
						234	9									
08	8029 X	6740	-0-	-1289	-0-	396	1	6127	2	Y	197	196	0			12
						217	9									
09	6660 X	6502	-0-	-158	-0-	428	1	5845	2	Y	208	206	0			14
						229	9									
10	6882 X	6397	-0-	-485	-0-	368	1	5800	2	Y	208	211	0			11
						229	9									
11	6660 X	6279	-0-	-381	-0-	358	1	5749	2	Y	156	157	0			10
						172	9									
12	6851 X	6303	-0-	-548	-0-	490	1	5677	2	Y	124	118	0			16
						136	9									

TOTAL GAS PROD: 84,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,537

HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	36623	-0-	36623	36623	2134	1	32320	2	Y	1972	1999	0			100
							2169	9									
08	14B2	EXT	34170	-0-	34170	70793	1963	1	30384	2	Y	1657	1656	0			101
							1823	9									
09	14B2	EXT	31289	-0-	31289	102082	2008	1	27431	2	Y	1682	1670	0			113
							1850	9									
10	14B2	EXT	29885	-0-	29885	131967	1680	1	26464	2	Y	1583	1610	0			86
							1741	9									
11	14B2	EXT	28005	-0-	28005	159972	1541	1	24712	2	Y	1593	1574	0			105
							1752	9									
12	14B2	EXT	27448	-0-	27448	187420	2049	1	23749	2	Y	1500	1414	0			191
							1650	9									

TOTAL GAS PROD: 187,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,987

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 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	7626	X	6893	-0-	-733	-0-	6695	2	198	9	Y	180	10	1			337
02	6888	X	2191	-0-	-4697	-0-	2089	2	102	9	Y	93	186	1			244
03	12524	X	6894	-0-	-5630	-0-	6744	2	150	9	Y	136	188	1			192
04	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11250	2	399	9	Y	363	390	1			165
05	6882	X	2761	-0-	-4121	-0-	2664	2	97	9	Y	88	1	1			252
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	72	186	1			138
*07	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-					138
*08	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-					138
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 30,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 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	3317	X	2772	-0-	-545	-0-	2546	2	226	9	Y	205	187	1			412
02	2996	X	2728	-0-	-268	-0-	2573	2	155	9	Y	141	368	1			185
03	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	2943	2	237	9	Y	215	188	1			212
04	3120	X	2814	-0-	-306	-0-	2638	2	176	9	Y	160	187	1			185
05	3224	X	2774	-0-	-450	-0-	2580	2	194	9	Y	176	177	1			184
06	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	2473	2	154	9	Y	140	169	1			155
*07	3193	X	2693	-0-	-500	-0-	2517	2	176	9	Y	160	178	1			137
*08	3193	X	2480	-0-	-713	-0-	2314	2	166	9	Y	151	173	1			115
*09	2730	X	2262	-0-	-468	-0-	2030	2	232	9	Y	211	181	1			145
*10	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	2572	2	149	9	Y	135	181	1			99
*11	2640	X	2476	-0-	-164	-0-	2299	2	177	9	Y	161	165	1			95
*12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2266	2	183	9	Y	166	166	1			95

TOTAL GAS PROD: 31,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,021

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

01	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-			293
02	5376 X	-0-	-0-	-5376	-0-			Y	-0-			293
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-			293
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	-0-			293
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-			293
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 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	92194	X	75732	-0-	-16462	-0-	4751 1892	1 9	69089	2	Y	1720	1851	0			62
02	78176	X	66825	-0-	-11351	-0-	3474 2980	1 9	60371	2	Y	2709	2645	0			126
03	77252	X	72245	-0-	-5007	-0-	3987 2149	1 9	66109	2	Y	1954	1931	0			149
04	74760	X	69798	-0-	-4962	-0-	4059 2083	1 9	63656	2	Y	1894	1951	0			92
05	77252	X	70749	-0-	-6503	-0-	4556 1817	1 9	64376	2	Y	1652	1643	0			101
06	73290	X	66746	-0-	-6544	-0-	4649 1576	1 9	60521	2	Y	1433	1438	0			96
07	73997	X	67132	-0-	-6865	-0-	4079 1274	1 9	61779	2	Y	1158	1195	0			59
08	72230	X	66097	-0-	-6133	-0-	3935 1249	1 9	60913	2	Y	1135	1125	0			69
09	64890	X	62836	-0-	-2054	-0-	4200 1256	1 9	57380	2	Y	1142	1134	0			77
10	67053	X	61833	-0-	-5220	-0-	3637 908	1 9	57288	2	Y	825	857	0			45
11	64890	X	55792	-0-	-9098	-0-	3232 726	1 9	51834	2	Y	660	662	0			43
12	67053	X	55529	-0-	-11524	-0-	4358 658	1 9	50513	2	Y	598	565	0			76

TOTAL GAS PROD: 791,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,880

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256753 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12855 - 12910

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121675	X	110691	-0-	-10984	-0-	6817 4753	1 9	99121	2	Y	4321	4632	0			156
02	108668	X	98597	-0-	-10071	-0-	5109 4705	1 9	88783	2	Y	4277	4233	0			200
03	107765	X	107765	-0-	-0-	-0-	5814 5565	1 9	96386	2	Y	5059	4874	0			385
04	102939	X	102939	-0-	-0-	-0-	5842 5485	1 9	91612	2	Y	4986	5128	0			243
05	106330	X	103821	-0-	-2509	-0-	6520 5168	1 9	92133	2	Y	4698	4654	0			287
06	102900	X	96907	-0-	-5993	-0-	6567 4848	1 9	85492	2	Y	4407	4398	0			296
07	106330	X	95867	-0-	-10463	-0-	5669 4346	1 9	85852	2	Y	3951	4047	0			200
08	106330	X	93519	-0-	-12811	-0-	5405 4435	1 9	83679	2	Y	4032	3986	0			246
09	91590	X	88003	-0-	-3587	-0-	5684 4659	1 9	77660	2	Y	4235	4197	0			284
10	94643	X	88567	-0-	-6076	-0-	5030 4308	1 9	79229	2	Y	3916	3986	0			214
11	91590	X	83868	-0-	-7722	-0-	4681 4121	1 9	75066	2	Y	3746	3714	0			246
12	94643	X	83745	-0-	-10898	-0-	6331 4032	1 9	73382	2	Y	3665	3445	0			466

TOTAL GAS PROD: 1,154,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,293

HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 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	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	89	1	1299	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	1372	N	1255	-0-	-117	-0-	67 28	1 9	1160	2	Y	25	24	0			1
03	0	W	1357	-0-	1357	1357	75 34	1 9	1248	2	Y	31	30	0			2
04	0	W	1295	-0-	1295	2652	75 42	1 9	1178	2	Y	38	38	0			2
05	0	W	1279	-0-	1279	3931	82 40	1 9	1157	2	Y	36	36	0			2
06	3000	N	1178	-0-	-1822	2109	81 37	1 9	1060	2	Y	34	34	0			2
07	3100	N	1184	-0-	-1916	193	71 41	1 9	1072	2	Y	37	37	0			2
08	1374	N	1181	-0-	-193	-0-	69 48	1 9	1064	2	Y	44	43	0			3
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	72 35	1 9	986	2	Y	32	33	0			2
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	65 39	1 9	1030	2	Y	35	35	0			2
11	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	57 30	1 9	916	2	Y	27	27	0			2
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	78 34	1 9	908	2	Y	31	29	0			4

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 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	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-

HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

01	11904 X	10643	-0-	-1261	-0-	682	1	9914	2	Y	43	50	0			2
						47	9									
02	10948 X	6059	-0-	-4889	-0-	324	1	5637	2	Y	89	87	0			4
						98	9									
03	11439 X	8610	-0-	-2829	-0-	485	1	8049	2	Y	69	68	0			5
						76	9									
04	11070 X	7913	-0-	-3157	-0-	471	1	7384	2	Y	53	55	0			3
						58	9									
05	11439 X	10689	-0-	-750	-0-	699	1	9874	2	Y	105	102	0			6
						116	9									
06	10290 X	7941	-0-	-2349	-0-	562	1	7311	2	Y	62	64	0			4
						68	9									
07	8618 X	8137	-0-	-481	-0-	498	1	7548	2	Y	83	83	0			4
						91	9									
08	10695 X	8679	-0-	-2016	-0-	519	1	8041	2	Y	108	105	0			7
						119	9									
09	8610 X	7426	-0-	-1184	-0-	503	1	6869	2	Y	49	53	0			3
						54	9									
10	8897 X	7198	-0-	-1699	-0-	421	1	6638	2	Y	126	122	0			7
						139	9									
11	8400 X	7742	-0-	-658	-0-	449	1	7193	2	Y	91	92	0			6
						100	9									
12	8680 X	6871	-0-	-1809	-0-	538	1	6238	2	Y	86	81	0			11
						95	9									

TOTAL GAS PROD: 97,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

GCER ONSHORE, LLC 298385
BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

01	86056 X	-0-	-0-	-86056	-0-	N	-0-	113
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ACE PRODUCTIONS 003539
WILLOW SLOUGH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 078114 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	Y	-0-			59
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	Y	-0-			59
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	Y	-0-			59
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	Y	-0-			59
05	2170	N	1496	-0-	-674	-0-	1496	2	Y	-0-			59
06	2100	N	1848	-0-	-252	-0-	1848	2	Y	-0-			59
07	1767	N	410	-0-	-1357	-0-	410	2	Y	-0-			59
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			59
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2	Y	-0-			59
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	Y	-0-			59
*11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2	Y	-0-			59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: 17,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			59
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			59
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			59
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			59
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			59
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			59
07	1023	N	252	-0-	-771	-0-	252	2	N	-0-			59
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			59
09	990	N	659	-0-	-331	-0-	659	2	N	-0-			59
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			59
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: 9,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999 #	516	-0-	-3483	-0-	492	2	24	9	Y	22					40
02	3612 #	431	-0-	-3181	-0-	421	2	10	9	Y	9					49
03	3348 #	270	-0-	-3078	-0-	253	2	17	9	Y	15					64
04	3000 #	4	-0-	-2996	-0-	4	2			Y	-0-					64
05	2170 #	222	-0-	-1948	-0-	215	2	7	9	Y	6					70
06	510 #	348	-0-	-162	-0-	326	2	22	9	Y	20					90
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	7					97
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	70					167
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					167
*10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					167
*11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					167
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	13189	-0-	-5411	324823	13164	2	25	9	N	23					174
02	16800	13195	-0-	-3605	321218	13164	2	31	9	N	28					202
03	21390	-0-	-0-	-21390	299828					N	-0-					202
04	20700	18811	-0-	-1889	297939	18690	2	121	9	N	110					312
05	100796	100796	-0-	-0-	297939	100220	2	576	9	N	524	342	1			494
06	115797	115797	-0-	-0-	297939	115039	2	758	9	N	689	689	1			494
07	21390	1701	-0-	-19689	278250	1682	2	19	9	N	17	347	1			164
08	90885	90885	-0-	-0-	278250	90278	2	607	9	N	552	353	1			363
09	134206	134206	-0-	-0-	278250	133395	2	811	9	N	737	698	1			402
10	137984	137984	-0-	-0-	278250	137238	2	746	9	N	678	703	1			377
11	125479	125479	-0-	-0-	278250	124709	2	770	9	N	700	531	1			546
12	127410	126924	-0-	-486	277764	126234	2	690	9	N	627	893	1			280

TOTAL GAS PROD: 878,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,685

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

01	930 N	609	-0-	-321	-0-	609	2	Y	-0-			59
02	840 N	743	-0-	-97	-0-	743	2	Y	-0-			59
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2	Y	-0-			59
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	-0-			59
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	Y	-0-			59
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-			59
07	775 N	329	-0-	-446	-0-	329	2	Y	-0-			59
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			59
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	Y	-0-			59
*10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	Y	-0-			59
*11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	Y	-0-			59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: 8,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (NOD. B-1) 97736 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WHITE, J. T. WELL #: RRCID -> 236346 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10233 - 10242

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GEMARMI INC. 298884
STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

01	6820 #	5650	-0-	-1170	-0-	5443	1	207	9	N	188	196	1			48
02	5908 #	4882	-0-	-1026	-0-	4669	2	213	9	N	194	183	1			59
03	5642 #	3810	-0-	-1832	-0-	3625	2	185	9	N	168	185	1			42
04	6090 #	3904	-0-	-2186	-0-	3721	2	183	9	N	166	177	1			31
05	6293 #	4748	-0-	-1545	-0-	4510	2	238	9	N	216	190	1			57
06	5460 #	3580	-0-	-1880	-0-	3395	2	185	9	N	168	187	1			38
07	5394 #	2931	-0-	-2463	-0-	2843	2	88	9	N	80					118
08	4743 #	3485	-0-	-1258	-0-	3387	2	98	9	N	89					207
09	4590 #	3073	-0-	-1517	-0-	2989	2	84	9	N	76	190	1			93
*10	4743 #	1632	-0-	-3111	-0-	1560	2	72	9	N	65					158
*11	3570 #	369	-0-	-3201	-0-	306	2	63	9	N	57	192	1			23
*12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	16	2	66	9	N	60					83

TOTAL GAS PROD: 38,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 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	24331 X	4472	-0-	-19859	-0-	4417	2	55	9	N	50					164
02	4676 X	4114	-0-	-562	-0-	4030	2	84	9	N	76					240
03	5177 X	4988	-0-	-189	-0-	4901	2	87	9	N	79	187	1			132
04	4830 X	4516	-0-	-314	-0-	4461	2	55	9	N	50					182
05	4867 X	4682	-0-	-185	-0-	4625	2	57	9	N	52					234
06	4830 X	4128	-0-	-702	-0-	4086	2	42	9	N	38					272
07	4991 X	4791	-0-	-200	-0-	4737	2	54	9	N	49					321
08	4991 X	4506	-0-	-485	-0-	4461	2	45	9	N	41	183	1			179
09	4530 X	4139	-0-	-391	-0-	4094	2	45	9	N	41					220
10	4805 X	4678	-0-	-127	-0-	4621	2	57	9	N	52					272
11	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	4535	2	51	9	N	46	186	1			132
12	4805 X	4487	-0-	-318	-0-	4440	2	47	9	N	43					175

TOTAL GAS PROD: 54,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

WITT, LILLIE G/U WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408

01	775 N	622	-0-	-153	-0-	607	2	15	9	N	14					101
02	644 N	526	-0-	-118	-0-	520	2	6	9	N	5					106
03	713 N	697	-0-	-16	-0-	687	2	10	9	N	9					115
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					115
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					115
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	755	2	13	9	N	12					127
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					127
08	775 N	744	-0-	-31	-0-	732	2	12	9	N	11					138
09	780 N	724	-0-	-56	-0-	723	2	1	9	N	1					139
10	744 N	726	-0-	-18	-0-	713	2	13	9	N	12					151
11	720 N	718	-0-	-2	-0-	711	2	7	9	N	6					157
*12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	737	2	15	9	N	14					171

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					43
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					43
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					43
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					43
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					43
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	185	2	4	9	N	4					47
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					47
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					47
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					50
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	33	2	15	9	N	14					64
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	74	2	22	9	N	20					84
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	207	2	23	9	N	21					105

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOANNAH WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216

01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-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-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KAHLA-JONES WELL #: 1 RRCID -> 242363 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6601 - 6606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	1972	-0-	-415	-0-	645	2	1327	9	N	1206	1318	1			105
02	2156	1697	-0-	-459	-0-	595	2	1102	9	N	1002	917	1			190
03	2387 N	1510	-0-	-877	-0-	179	2	1331	9	N	1210	1136	1	12	8	252
04	1920 N	959	-0-	-961	-0-	236	2	723	9	N	657	767	1			142
05	1891 N	920	-0-	-971	-0-	76	2	844	9	N	767	664	1			245
06	1470 N	774	-0-	-696	-0-	19	2	755	9	N	686	729	1			202
07	992 N	672	-0-	-320	-0-	4	2	668	9	N	607	647	1			162
08	930 N	870	-0-	-60	-0-	134	2	736	9	N	669	699	1			132
09	780 N	697	-0-	-83	-0-	16	2	681	9	N	619	527	1			224
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	59	2	647	9	N	588	682	1			130
11	840 N	612	-0-	-228	-0-	29	2	583	9	N	530	558	1			102
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	452	338	1	2	8	214

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,993

KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3262 - 3394

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500) 98085 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 258105 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10038 - 10043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4490 R	4490	-0-	-0-	-0-	4362	2	128	9	N	116	181	1	15	8	105
02	4747	4747	-0-	-0-	-0-	4615	2	132	9	N	120					225
03	5337	5337	-0-	-0-	-0-	5315	2	22	9	N	20	20	8			225
04	4999	4999	-0-	-0-	-0-	4952	2	47	9	N	43	268	1			-0-
05	5480	5480	-0-	-0-	-0-	5137	2	343	9	N	312	158	1			154
06	5216	5216	-0-	-0-	-0-	5125	2	91	9	N	83					237
07	5115	5059	-0-	-56	-0-	4929	2	130	9	N	118	36	8			319
08	5555	5555	-0-	-0-	-0-	5548	2	7	9	N	6	187	1	6	8	132
09	5207	5207	-0-	-0-	-0-	5113	2	94	9	N	85	18	8			199
10	5115	5484	-0-	369	369	5362	2	122	9	N	111	182	1	29	8	99
*11	5303	5303	-0-	-0-	369	5139	2	164	9	N	149	76	1	69	8	103
*12	5303	5222	-0-	-81	288	5131	2	91	9	N	83	57	1			129

TOTAL GAS PROD: 62,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

WITHERS, NORTH 98290 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES, INC. WELL #: 17 RRCID -> 106819 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5160 - 5168

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	T. A.	-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-

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

01	868 #	313	-0-	-555	B	-1309	313	1		N	-0-					-0-
02	784 #	871	-0-	87	B	-1222	871	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1222																
03	868 #	1163	-0-	295	B	-927	1163	1		N	-0-					-0-
04	600 #	534	-0-	-66	B	-993	534	1		N	-0-					-0-
05	868 #	478	-0-	-390	B	-1383	478	1		N	-0-					-0-
06	840 #	1279	-0-	439	B	-944	1279	1		N	-0-					-0-
07	868 #	1441	-0-	573	B	-371	1441	1		N	-0-					-0-
08	913 R	1284	-0-	371	B	-0-	1284	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	840 #	-0-	-0-	-840	B	-840				N	-0-					-0-
10	868 #	-0-	-0-	-868	B	-1708				N	-0-					-0-
11	840 #	-0-	-0-	-840	B	-2548				N	-0-					-0-
12	868 #	-0-	-0-	-868	B	-3416				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5503 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867 #	4857	-0-	-10	-0-	4857	2			N	-0-					139
02	4900	4847	-0-	-53	-0-	4847	2			N	-0-					139
03	4991 #	3027	-0-	-1964	-0-	3027	2			N	-0-					139
04	4830 #	4769	-0-	-61	-0-	4769	2			N	-0-					139
05	5270	3964	-0-	-1306	-0-	3964	2			N	-0-					139
06	5100	4510	-0-	-590	-0-	4510	2			N	-0-					139
07	5270	4694	-0-	-576	-0-	4694	2			N	-0-					139
08	4929 #	4700	-0-	-229	-0-	4700	2			N	-0-					139
09	5010 #	4830	-0-	-180	-0-	4830	2			N	-0-					139
10	5100 R	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					139
*11	5500	5456	-0-	-44	-0-	5456	2			N	-0-					139
*12	5200 R	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 55,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (MARG. 1) 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES WELL #: 94 RRCID -> 115264 COMPL. DATE 02/13/1985 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (MARG. 1) //CONT.// 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) 98290 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE EST. INC. WELL #: 43A RRCID -> 008820 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLOVACA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222313 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 15943 PERF.13232 - 13362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					65
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		218	-0-	218	218	218	1			N	-0-	36	1			29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	218					N	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	218					N	11					40
06	231	X	13	-0-	-218	-0-	4	1	9	2	N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7045	X	4961	-0-	-2084	-0-	1481	1	3480	2	N	-0-					73
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	1433	1	3154	2	N	-0-					73
03	5146	X	4902	-0-	-244	-0-	1441	1	3459	2	N	2	66	1			9
							2	9									
04	4980	X	4418	-0-	-562	-0-	1534	1	2884	2	N	-0-					9
05	5146	X	4618	-0-	-528	-0-	1609	1	3009	2	N	-0-					9
06	4920	X	3383	-0-	-1537	-0-	1544	1	1839	2	N	-0-					9
07	5084	X	4220	-0-	-864	-0-	1610	1	2610	2	N	-0-					9
08	4898	X	4246	-0-	-652	-0-	1647	1	2599	2	N	-0-					9
09	4470	X	4010	-0-	-460	-0-	1577	1	2433	2	N	-0-					9
10	4619	X	3642	-0-	-977	-0-	1580	1	2062	2	N	-0-					9
11	4110	X	3578	-0-	-532	-0-	1614	1	1964	2	N	-0-					9
12	4247	X	3751	-0-	-496	-0-	1688	1	2063	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 50,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOLFSBANE (YEGUA) 98429 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 227028 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
B & B OIL, INC. 039791
WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE //CONT.// 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
MATTHEWS "E" WELL #: 3 RRCID -> 104511 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9734 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 205819 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9713 - 9734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WINTERMAN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 088174 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9880 - 9896

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - PLUGGED 04/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARRISON LTD. 295861
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3925) //CONT.// 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92783 X	91055	-0-	-1728	-0-	310 1646	1 9	89099	2	N	1496	1703	1			90
02	83272 X	77009	-0-	-6263	-0-	280 1580	1 9	75149	2	N	1436	998	1			528
03	89001 X	85321	-0-	-3680	-0-	310 2093	1 9	82918	2	N	1903	2199	1			232
04	86130 X	15973	-0-	-70157	-0-	60 175	1 9	15738	2	N	159	268	1	1	8	122
05	89001 X	85900	-0-	-3101	-0-	295 1729	1 9	83876	2	N	1572	1363	1			331
06	87104 X	87104	-0-	-0-	-0-	300 1486	1 9	85318	2	N	1351	1380	1			302
07	94183 X	94183	-0-	-0-	-0-	310 1705	1 9	92168	2	N	1550	1729	1	1	8	122
08	95786 X	95786	-0-	-0-	-0-	310 1958	1 9	93518	2	N	1780	1581	1			321
09	90112 X	90112	-0-	-0-	-0-	300 1652	1 9	88160	2	N	1502	1597	1	1	2	225
10	92876 X	90483	-0-	-2393	-0-	310 1530	1 9	88643	2	N	1391	1524	1			92
11	89880 X	86380	-0-	-3500	-0-	291 1711	1 9	84378	2	N	1555	1320	1	1	8	326
12	92876 X	86558	-0-	-6318	-0-	310 1828	1 9	84420	2	N	1662	1901	1			87

TOTAL GAS PROD: 985,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,357

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143654	X	136893	-0-	-6761	-0-	307	1	134556	2	N	1845	2029	1			53
							2030	9									
02	129752	X	124950	-0-	-4802	-0-	280	1	122604	2	N	1878	1615	1			316
							2066	9									
03	144675	X	144675	-0-	-0-	-0-	307	1	142156	2	N	2011	2222	1			105
							2212	9									
04	131910	X	29374	-0-	-102536	-0-	60	1	28777	2	N	488	540	1	1	8	52
							537	9									
05	136307	X	118585	-0-	-17722	-0-	298	1	116479	2	N	1644	1405	1			291
							1808	9									
06	131910	X	123787	-0-	-8123	-0-	300	1	121497	2	N	1809	1784	1			316
							1990	9									
07	136307	X	128324	-0-	-7983	-0-	307	1	126328	2	N	1535	1746	1	1	8	104
							1689	9									
08	136307	X	128028	-0-	-8279	-0-	310	1	125873	2	N	1677	1565	1	1	8	215
							1845	9									
09	124400	X	124400	-0-	-0-	-0-	300	1	121964	2	N	1942	1856	1			301
							2136	9									
10	128309	X	127736	-0-	-573	-0-	310	1	125631	2	N	1632	1786	1			147
							1795	9									
11	124170	X	123692	-0-	-478	-0-	300	1	121489	2	N	1730	1706	1	1	8	170
							1903	9									
12	128557	X	122433	-0-	-6124	-0-	310	1	120372	2	N	1592	1668	1			94
							1751	9									

TOTAL GAS PROD: 1,432,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,783

ETOCO, L.P. 255133
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

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-

AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	237
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	237

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2012 - P/A 06-11-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 12/27/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
FRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			168
02	896 N	298	-0-	-598	-0-	210	1	76	2	N	11			179
						12	9							
03	620 N	533	-0-	-87	-0-	279	1	221	2	N	30			209
						33	9							
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	13	2	17	9	N	15			224
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	8			232
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	13			245
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			255
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			272
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			282
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			297
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			306
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					180
02	1260	N	398	-0-	-862	-0-	238	1	87	2	N	66	191	1			55
							73	9									
03	1147	N	615	-0-	-532	-0-	287	1	227	2	N	92					147
							101	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	2	63	9	N	57					204
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	54	185	1			73
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	77					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					227
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	191	1			74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

COCHRAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180841 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					227
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					228
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					229
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					235
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					240
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	99	1			145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	5	8			225
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	409	537	1			97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	510	345	1			262
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	212	1	33	2	N	-0-					209
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	131	1	9	2	N	-0-					209
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					209
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					210
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					211
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					212
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					213
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					216
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEYENDECKER WELL #: 4 RRCID -> 214126 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10602 - 10782

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				63
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-				63
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	6	1	4	2	N	-0-				63
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				63
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1				64
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1				65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 13